

११^औ वार्षिक प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०७८/७९

11TH ANNUAL REPORT

FISCAL YEAR 2078/79



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड
SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED

सञ्चालक समिति



टेकराज निरौला
अध्यक्ष



सिमरन कुमारी भिमसरिया
सञ्चालक



खेमराज लामिछाने
सञ्चालक



तुक प्रसाद पौडेल
सञ्चालक



महेश घिमिरे
स्वतन्त्र सञ्चालक



भरत कुमार पोखरेल
सञ्चालक



हितमान गुरुङ
सञ्चालक



जयन्त कुमार रेग्मी
कम्पनी सचिव

पुस्तिकामा समाविष्ट सामाग्रीहरू

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	एघारौँ वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	१
२.	वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू	१
३.	प्रोक्सी फाराम तथा प्रवेश-पत्र	३
४.	अध्यक्षको मन्तव्य	५
५.	सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन	७
६.	लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन	१६
७.	वासलात	१९
८.	नाफा नोक्सान हिसाब	२०
९.	अन्य विस्तृत आम्दानी	२१
१०.	नगद प्रवाह विवरण	२२
११.	इन्विटीमा भएको परिवर्तन सम्बन्धी विवरण	२३
१२.	प्रमुख लेखा नीति, लेखासँग सम्बन्धी टिप्पणीहरू तथा अनुसूचीहरू	२४
१३.	धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली बमोजिमका वार्षिक विवरण	६०
१४.	संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन	६२
१५.	वित्तीय सूचकांक	७१
१६.	सानिमा समूह : व्यावसायिक क्षेत्रको विस्तार	७२
१७.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड	७४
१८.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको लगानी विस्तार	७८
१९.	संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व	८४



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

(कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापित संस्था)

का.म.न.पा. बडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं

फोन नं. ४३७३०३०, ४३७२८२८, फ्याक्स नं. (९७७-१)-४०१५७९९

Website : www.maihydro.com, E-mail : sanimamai@sanimahydro.com

एघारौं वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सूचना

श्री शेरधनी महानुभावहरू,

यस सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको सञ्चालक समितिको मिति २०७९ भाद्र २० गते बसेको बैठकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको एघारौं वार्षिक साधारणसभा निम्न लिखित मिति, समय र स्थानमा देहायका विषयहरू उपर छलफल गरी निर्णय गर्न बस्ने भएकोले सम्पूर्ण शेरधनी महानुभावहरूको जानकारीको लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

सभा हुने मिति, समय र स्थान :

मिति : २०७९ साल कार्तिक २ गते (तदनुसार १९ अक्टोबर, २०२२) बुधवार ।

समय : बिहान ११:०० बजे ।

स्थान : स्मार्ट दरबार, ब्यान्वेट, संखुपार्क, धुम्बाराही, का.म.न.पा.४, काठमाडौंमा र विद्युतीय माध्यम ।

छलफलका विषयहरू :

एघारौं वार्षिक साधारण सभाका प्रस्तावहरू

१. एघारौं वार्षिक साधारण सभाको लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन छलफल गरी पारित गर्ने ।
२. लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहित २०७९ साल आषाढ मसान्तसम्मको बासलात, आ.व. २०७८/७९ को नाफा-नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण र सोही अवधिको वार्षिक वित्तीय विवरणसँग सम्बद्ध अनुसूचीहरू समेत छलफल गरी पारित गर्ने ।
३. लेखापरीक्षण समितिले सिफारिस गरे बमोजिम आ.व. २०७९/०८० को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने तथा पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
४. सञ्चालक समितिले सिफारिस गरे बमोजिम कम्पनीका शेरधनीहरूलाई आ.व. २०७८/०७९ को वितरण योग्य खुद मुनाफाबाट चुक्ता पुँजीको ५.२६३२५% नगद लाभांश (कर सहित) वितरण गर्ने ।
५. सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता वृद्धि गर्ने ।
६. विविध ।

वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू :

१. वार्षिक साधारणसभामा उपस्थित शेरधनी महानुभावहरूको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभास्थलमा सभा हुने दिन बिहान ९:०० बजेदेखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहनेछ ।
२. वार्षिक साधारणसभामा भाग लिन आउनु हुने शेरधनी महानुभावहरूले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण कागज तथा हितग्राही खाता खोली शेर अर्भौतिकिकरण गरिएको विवरण देखिने DEMAT Account Statement वा शेर प्रमाणपत्र साथमा लिई आउनु हुन अनुरोध छ, अन्यथा सभाकक्ष भित्र प्रवेश गर्न पाइने छैन ।

३. सम्पूर्ण शेरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि कम्पनीको सक्षिप्त आर्थिक विवरण यसै साथ प्रकाशित गरिएको छ । आर्थिक विवरण लगायतका वार्षिक साधारण सभामा पेश हुने सम्पूर्ण प्रस्तावहरू तथा साधारणसभा सम्बन्धी अन्य जानकारीको लागि कम्पनीको Website : www.maihydro.com मा पनि हेर्न सक्नु हुनेछ ।
४. सभामा आफु उपस्थित नभई प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेरधनी महानुभावहरूले सभा सुरु हुने समय भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय धुम्बाराही, काठमाडौंमा प्रोक्सी फाराम दर्ता गरिसक्नु पर्नेछ । सभामा भाग लिन र मतदान गर्नका लागि प्रतिनिधि नियुक्त गरिसकेपछि उक्त प्रतिनिधि बदर गरी अर्कै मुकरर गर्ने भएमा सोको लिखित सूचना सोही अवधि भित्र कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा दर्ता गरिसक्नु पर्नेछ । यसरी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरिएको व्यक्ति समेत कम्पनीको शेरधनी हुनु पर्नेछ ।
५. संरक्षक रहनु भएका शेरधनी महानुभावहरूका तर्फबाट कम्पनीको शेर लगत किताबमा संरक्षकको रूपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले, संयुक्त रूपमा शेर खरिद गरिएको अवस्थामा शेर लगत किताबमा पहिले नाम उल्लेख भएको व्यक्ति अथवा सर्वसम्मतिबाट प्रतिनिधि नियुक्त गरिएको एक व्यक्तिले र कुनै संगठित संस्था वा कम्पनीले शेर खरिद गरेको हकमा त्यस्ता संगठित संस्था वा कम्पनीले मनोनित गरेको प्रतिनिधिले शेरधनीको हैसियतले सभामा भाग लिन र मतदान गर्न सक्नु हुनेछ ।
७. छलफलका विषयसूची मध्ये विविध शिर्षक अन्तर्गत छलफल गर्न इच्छुक शेरधनीले सभा हुनु भन्दा ७ (सात) दिन अगावै सो सम्बन्धी प्रस्ताव कारण सहित उल्लेख गरी कम्पनी सचिव मार्फत सञ्चालक समितिको अध्यक्षलाई लिखित रूपमा दिनु पर्नेछ । तर त्यसलाई पारित गरिनु पर्ने प्रस्तावको रूपमा राखिने छैन ।
८. शान्ति सुरक्षाका कारण साधारणसभामा उपस्थित हुने शेरधनी महानुभावहरूलाई यथाशक्य भोला, व्याग नल्याउनु हुन अनुरोध छ । सभाको सुरक्षाका लागि खटिएका सुरक्षाकर्मीहरूले शेरधनी महानुभावहरू लगायत सभाकक्षमा प्रवेश गर्ने सबैको भोला, व्याग र शरीर जाँच गर्न सक्नेछन् ।
९. वार्षिक साधारणसभा प्रयोजनका लागि मिति २०७९/०६/१२ गते एक दिन कम्पनीको शेरधनी दर्ता किताब बन्द गरिनेछ । नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०७९/०६/११ गते सम्म कारोबार भई, शेर खरिद गरी आफ्नो नाममा शेर नामसारी भई आएका शेरधनीहरू सो सभामा भाग लिन तथा आ.ब. २०७८/७९ को वितरण योग्य खुद मुनाफाबाट नगद लाभांश पाउन योग्य हुनेछन् ।
१०. विद्युतीय (भर्चुअल) माध्यमबाट समेत सभामा सहभागी हुन तथा आफ्नो मन्तव्य राख्न सकिने व्यवस्था मिलाइएको हुँदा, विद्युतीय माध्यमबाट सभामा भाग लिन चाहने शेरधनी महानुभावहरूले sanimamai@sanimahydro.com वा krant.shrestha@sanimahydro.com मा इमेल गरी वा फोन नं. ०१-४३७३०३० वा ४३७२८२८ मा सम्पर्क गरी साधारणसभा सुरु हुनु भन्दा कम्तीमा २४ घण्टा अगावै आफ्नो नाम इमेल ठेगाना टिपाउनु हुन अनुरोध छ । विद्युतीय माध्यम मार्फत उपस्थित हुने शेरधनी महानुभावहरूलाई Meeting ID / Passcode उपलब्ध गराई सभामा सहभागि हुने व्यवस्था मिलाइनेछ ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

नोट :- अन्य आवश्यक जानकारीको लागि यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय का.म.न.पा. बडा नं. ४ धुम्बाराही, काठमाडौं वा फोन नं. ०१-४३७३०३०, ०१-४३७२८२८ मा सम्पर्क राख्नु हुन अनुरोध गरिन्छ ।

साधारणसभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फाराम)

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ७१ को उपदफा (३) सँग सम्बन्धित

श्री सञ्चालक समिति

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा.-४, धुम्बाराही, काठमाडौं

विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,

..... जिल्ला न. पा./गा.पा. वडा नं. बस्ने म/हामी

..... ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले सम्वत् २०७९ साल कार्तिक महिना २ गतेका दिन हुने एघारौं वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयं उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकाले उक्त सभामा मेरो/हाम्रो तर्फबाट भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि

..... जिल्ला न.पा./गा.पा. वडा नं. बस्ने त्यस कम्पनीका

शेयरधनी श्री लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि मनोनित गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको नाम :

हस्ताक्षरको नमुना :

शेयरधनी नं./BOID No. :

शेयर प्रमाणपत्र नं. :

निवेदक

दस्तखत :

नाम :

ठेगाना :

शेयरधनी नं./BOID No. :

शेयर संख्या :

फोन नं. :

मिति :

द्रष्टव्य : यो निवेदन साधारण सभा हुनु भन्दा कमिमा ४८ घण्टा अगावै कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा पेश गरी सक्नु पर्नेछ ।

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम : शेयरधनी नं. :

शेयर प्रमाण-पत्र नं. शेयर संख्या :

मिति : २०७९ साल कार्तिक महिना २ गतेका दिन हुने सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको एघारौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको प्रवेश-पत्र ।

द्रष्टव्य :

१. शेयरधनीहरूले माथि उल्लिखित सम्पूर्ण विवरण अनिवार्य रूपमा भर्नु होला ।

२. सभाकक्षमा प्रवेश गर्न यो प्रवेश-पत्र प्रस्तुत गर्न अनिवार्य छ ।


कम्पनी सचिव

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको

एघारौँ वार्षिक साधारण सभामा

अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेरधनी महानुभावज्यूहरू,

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको यस एघारौँ वार्षिक साधारणसभामा आफ्नो अमूल्य समय दिएर भौतिक तथा विद्युतीय माध्यमबाट उपस्थित हुनु भएका कम्पनीका शेरधनी महानुभावहरू, आमन्त्रित अतिथि तथा नियामक निकायका प्रतिनिधिहरू, कम्पनीका कर्मचारीहरू लगायत सभामा उपस्थित सम्पूर्ण महानुभावहरूमा सञ्चालक समिति र मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट समेत हार्दिक अभिवादन गर्दै, यस सभामा स्वागत गर्न चाहन्छु ।

कम्पनीको व्यवसायिक गतिविधि, आर्थिक तथा वित्तीय स्थिति विगतका वर्षहरूमा जस्तै प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ मा पनि संतोषजनक र उपलब्धिमुलक नै रहेको हुँदा, आर्थिक तथा वित्तीय विवरणहरूको अभिलेखको रूपमा सञ्चालक समितिको यो प्रतिवेदन यहाँहरू समक्ष प्रस्तुत गर्न पाउँदा खुसी लागेको छ ।

कम्पनीको व्यावसायिक उद्देश्य अनुरूप निर्माण सम्पन्न गरी सञ्चालनमा आएको २२ मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजना र ७ मे.वा. जडित क्षमताको माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादन केन्द्र दक्षतापूर्वक अवरोध रहित तवरले निरन्तर सञ्चालन गर्न सक्षम भएकोले कम्पनी नाफामा रहेको कुरा सार्वजनिक रूपमा प्रकाशित भई सकेको कम्पनीको त्रैमासिक वित्तीय प्रतिवेदनहरू र आ.व. २०७८/०७९ को वार्षिक आर्थिक तथा वित्तीय विवरणबाट स्पष्ट भईसकेको छ ।

आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ मा माई तथा माई क्यास्केड जलविद्युत केन्द्रबाट उत्पादित कुल १५३.९ गिगावाट आवर विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरी कम्पनीले कुल रु. ९३,५०,२६,५९४/- (अक्षरेपी त्रियान्नब्बे करोड पचास लाख छब्बीस हजार पाँच सय चौरान्नब्बे मात्र) आम्दानी गरी रु. ५४,६९,७०,३०९/- (अक्षरेपी चौबन्न करोड एकसठ्ठी लाख सत्तरी हजार तीन सय नौ मात्र) खुद मुनाफा आर्जन गर्न सफल भएको छ, जुन गत आ.व. को तुलनामा ३३.३७ % ले वृद्धि भएको छ ।

कम्पनीले लगानी गर्ने प्रतिवद्धता जनाएको आयोजनाहरू निर्माणका लागि निकट भविष्यमा गर्नुपर्ने लगानीलाई दृष्टिगत गरी, यस वर्षको कुल वितरण योग्य खुद मुनाफा मध्येबाट कर सहित ५.२६३२ प्रतिशत मात्र नगद लाभांश वितरणका लागि सञ्चालक समितिबाट सिफारिस गरिएको व्यहोरा जानकारी गराउँछु ।

शेरधनी महानुभावहरू,

हाल सञ्चालनमा रहेका कम्पनीका दुवै आयोजनाहरू निर्धारित अवधि पश्चात विद्युत उत्पादन अनुमति पत्रको शर्त बमोजिम निःशुल्क सरकारमा हस्तान्तरण हुने भएकोले सो पश्चात पनि शेरधनीहरूको लगानीको प्रतिफलको निरन्तरता तथा सोको सुनिश्चितताका लागि कम्पनीले अन्य जलविद्युत आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरूको शेररमा लगानी गर्दै आएको कुरा यहाँहरूलाई अवगत नै छ ।

कम्पनीले गर्ने लगानीको प्रतिफल तथा जोखिम, सम्बन्धित कम्पनी माथिको विश्वसनियता तथा पारदर्शिता आदिलाई दृष्टिगत गरी सानिमा हाइड्रो समूह अन्तर्गतकै निर्माणाधिन जलविद्युत आयोजनाहरूको विकास निर्माणका लागि सम्बन्धित प्रवर्द्धक कम्पनीहरूको शेररमा यस कम्पनीले आफ्नो लगानी विस्तार गरिरहेको छ ।

यस कम्पनीले हाल सम्म ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको प्रवर्द्धक कम्पनी सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड, २८.१ मे.वा. जडित क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको प्रवर्द्धक कम्पनी श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड, १४.३ मे.वा. जडित क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको प्रवर्द्धक कम्पनी माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेड, ५६ मे.वा. जडित क्षमताको

जुम खोला जलविद्युत आयोजनाको प्रवर्द्धक कम्पनी सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेड र निर्माण व्यवसायी कम्पनी बाबरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि गरी उल्लिखित ५ कम्पनीहरूको शेयर तथा शेयर वापतको पेशकी स्वरूप हालसम्म जम्मा रु. १,२६,१५,७५,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब छब्बीस करोड पन्ध्र लाख पचहत्तर हजार मात्र) लगानी गरी सकेको छ ।

यस कम्पनीको छैठौँ र सातौँ वार्षिक साधारण सभाबाट पारित प्रस्ताव बमोजिम सानिमा हाइड्रोपावर लि. लाई यस कम्पनीमा गाभ्ने सम्बन्धी पारित प्रस्ताव बमोजिमको सञ्चालक समितिलाई प्राप्त अख्तियारीको अधिनमा रही प्रक्रिया अगाडि बढाउने क्रममा तत्कालिन समयमा कानूनी अस्पष्टता, प्रक्रियागत जटिलता आदिका कारण कम्पनी गाभ्ने प्रक्रिया स्थगित रहेकोमा हाल कम्पनी गाभ्ने/गाभिने सम्बन्धमा सकारात्मक परिवर्तनहरू भएको हुँदा, सञ्चालक समितिबाट निर्णय गरी उक्त कम्पनी गाभ्ने प्रक्रिया पुनः अगाडि बढाइएको व्यहोरा सभा समक्ष जानकारी गराउन चाहन्छु ।

कम्पनीको अद्यावधिक बैंक कर्जा सुविधा प्रयोजनका लागि Care Rating Nepal बाट भएको क्रेडिट रेटिङ्गमा कम्पनीले आधिक कर्जाका लागि CARE-NPA- (Single A minus) र अल्पकालिन कर्जाका लागि CARE-NPA2 (A Two) रेटिङ्ग प्राप्त गरेको छ । त्यसै गरी नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडले गरेको सुचिकृत संगठित संस्थाको वर्गीकरणको सूचीमा 'A' वर्गमा पर्न सफल भएको छ । जसले कम्पनीको वित्तीय कारोबार तथा सञ्चालनको अवस्था राम्रो रहेको प्रमाणित गर्दछ ।

यस कम्पनीको हालसम्मको विभिन्न व्यवसायिक क्रियाकलाप तथा गतिविधिहरू र कम्पनीले लगानी गरेका आयोजनाहरूको निर्माण प्रगतिका सम्बन्धमा शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदनमा विस्तृत रूपमा उल्लेख गरिएको छ भने, यसैसँग सम्बन्धित आवश्यक जानकारीहरू समेटिएको संक्षिप्त प्रस्तुतिकरण यहाँहरू समक्ष यस मन्तव्य पश्चात प्रस्तुत गरिनेछ ।

शेयरधनी महानुभावहरू,

प्रस्तुत आ.व. २०७८/७९ को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण लगायत लेखापरीक्षकबाट पेश गरिएको प्रतिवेदन तथा प्रचलित कम्पनी ऐनले निर्दिष्ट गरे बमोजिम तयार गरिएको सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन यस अधिनै अध्ययनका लागि यहाँहरूलाई उपलब्ध गराई सकिएकोले अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्न चाहन्छौ ।

कम्पनीको व्यावसायिक उद्देश्य अनुसारको लक्ष्य हासिल गर्न यसका शेयरधनी तथा शुभ चिन्तकहरूको रचनात्मक सल्लाह सुझावको महत्वपूर्ण भूमिका रहने हुँदा, कम्पनीको हितका लागि यहाँहरूबाट प्राप्त हुने अमूल्य सल्लाह, सुझावहरूलाई कम्पनीले सदाभै मार्गदर्शनका रूपमा लिई अगाडि बढ्नेछ र त्यस्ता सकारात्मक सल्लाह सुझाव तथा प्रतिक्रियाहरूको सदैव अपेक्षा गर्दछौ ।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू, सरकारी नियमनकारी तथा नियामक निकायहरू, अन्य सम्बद्ध सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू, लगायत आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरू, लगनशिल तथा इमान्दारिताका साथ कार्यरत कम्पनीका कर्मचारी साथीहरूलाई हृदय देखि धन्यवाद दिन चाहन्छु । आफ्नो व्यस्तताका बावजुद पनि यस सभामा प्रत्यक्ष तथा विद्युतीय माध्यमबाट उपस्थित भई कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरूलाई पुनः धन्यवाद दिँदै सञ्चालक समितिद्वारा पेश गरिएको प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु । धन्यवाद !

देकराज निरौला

सञ्चालक अध्यक्ष

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको

एघारौँ वार्षिक साधारण सभामा

सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन
आर्थिक वर्ष २०७८/०७९

समीक्षा अवधि र चालु आ.व. को यथास्थितिका बारेमा सम्पूर्ण शेरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि
कम्पनी ऐन २०६३ ले निर्दिष्ट गरेअनुरूप देहाय बमोजिम विवरण पेश गरिएको छ ।

(क) विगत वर्षको कारोवारको सिंहावलोकन

यस सनिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको व्यवसायिक उद्देश्य अनुरूप निर्माण गरी सञ्चालनमा रहेका इलाम
जिल्ला माई नगरपालिका स्थित २२ मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजना र सोही आयोजनाको
निकास नहरबाट निस्कने पानीको उपयोग गरी विद्युतीय उर्जा उत्पादन गर्ने ७ मे.वा. जडित क्षमताको
माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनालाई विगतका वर्षहरूमा जस्तै प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ मा
पनि दक्षतापूर्वक सञ्चालन गरी अधिकतम विद्युतीय उर्जा उत्पादन तथा बिक्रीबाट कम्पनीको आम्दानी
उच्चतम बनाउने कार्यलाई निरन्तरता दिइएको छ । तसर्थ प्रस्तुत आर्थिक वर्ष पनि विद्युत उत्पादनको स्थिति
संतोषजनकनै रहेको छ । शेरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि कम्पनीको आ.व. २०७८/०७९
को आर्थिक तथा वित्तीय उपलब्धी र सो सँग सम्बन्धित महत्वपूर्ण सुचांकहरू गत आ.व. सँग तुलना गरी
निम्नानुसार प्रस्तुत गरिएको छ :-

तपसिल

विवरण	आर्थिक वर्ष (रु.)		वृद्धि/(कमी)	
	२०७८/०७९	२०७७/०७८	रकम रु.	प्रतिशत
विद्युत बिक्रीबाट प्राप्त आम्दानी	९३,५०,२६,५९४	८५,०३,०९,५०९	८,४७,१७,०८४	९.९६%
विद्युत गृह सञ्चालन खर्च	(८,८८,८२,९३७)	(८,०८,८३,४१८)	७९,९९,५१९	९.८९%
जम्मा आम्दानी	८४,६१,४३,६५७	७६,९४,२६,०९२	७,६७,१७,५६५	९.९७%
अन्य आम्दानी	५१,८४३	१६,४५,७७२	(१५,९३,९२९)	(९६.८५%)
अन्य सञ्चालन तथा प्रशासनिक खर्च	(१७,५२,६९,८७०)	(१७,५०,८०,५०३)	१,८९,३६७	०.११%
सञ्चालन मुनाफा/(नोक्सान)	६७,०९,२५,६३०	५९,५९,९१,३६१	७,४९,३४,२६९	१२.५७%
वित्तीय खर्च	१४,६०,८०,९९४	(१८,५८,३७,३४०)	(३,९७,५६,३४६)	(२१.३९%)
वित्तीय आम्दानी	४,२६,७८,८२५	९६,४२,२०१	३,३०,३६,६२४	३४२.६३%
कर तथा बोनस अधिको खुद मुनाफा	५६,७५,२३,४६१	४१,९७,९६,२२१	१४,७७,२७,२३९	३५.१९%
कर्मचारी बोनस व्यवस्था	(१,१३,५०,४६९)	(८३,३५,०५९)	३०,१५,४१०	३६.१८%
कर अधिको खुद मुनाफा	५५,६१,७२,९९२	४१,१४,६१,१६२	१४,४७,११,८२९	३५.१७%
आयकर व्यवस्था	(१,००,०२,६८२)	(१९,४१,७७३)	८०,६०,९१०	४१५.१३%
करपछिको खुद नाफा/(नोक्सान)	५४,६१,७०,३०९	४०,९५,१९,३९०	१३,६६,५०,९२०	३३.३७%
शेयर संख्या	३,०८,९२,५१०	२,८०,८४,१००	२८,०८,४१०	१०%
प्रति शेयर आम्दानी	१७.६८	१४.५८	३.१०	२१.२८%

(ख) राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोबारलाई परेको असर :

राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय आर्थिक तथा वित्तीय क्षेत्रमा देखा पर्ने विभिन्न प्रतिकुलताहरू जस्तै मुद्रास्फीति, विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने वृद्धि, अन्तर्राष्ट्रिय मूल्यस्तरमा वृद्धि आदि कारण आयोजनाको नियमित मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने विभिन्न यन्त्र उपकरण, पार्टपुर्जा लगायत निर्माण सामग्री, प्राविधिक परामर्श सेवा आदिले कम्पनीको खर्च बढ्ने सम्भावना रहन्छ ।

विगतका वर्षहरूमा महाव्यधिको रूपमा फैलिएको कोरोना भाईरस (कोभिड-१९) संक्रमण र सोको नियन्त्रणका लागि सरकारले लागु गरेको लकडाउन, निशेधाज्ञा तथा कामदार/कर्मचारीहरूमा देखिएको संक्रमणका कारण यस कम्पनीले शेयर पुँजीमा लगानी गरेको कम्पनी सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपवार लि. को निर्माणाधिन मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना, श्वेत गंगा हाइड्रोपवार एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.को तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना र मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेडको मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको भौतिक निर्माण कार्यमा अवरोध सिर्जना भएको हुँदा, उल्लिखित आयोजनाहरू निर्धारित समयावधि भित्रै सम्पन्न हुन सक्ने अवस्था नभएको जानकारीमा आएकोले यस कम्पनीले गरेको लगानीको प्रतिफल समेत ढिला प्राप्त हुने देखिन्छ ।

(ग) प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म चालु वर्षको उपलब्धी र भविष्यमा गर्नुपर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा :

(अ) आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ मा माई जलविद्युत केन्द्रबाट ११७.३८ गिगावाट आवर र माई क्यास्केड जलविद्युत केन्द्रबाट ३६.५२ गिगावाट आवर विद्युतीय उर्जा उत्पादन गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरी कम्पनीले कुल रु ९३,५०,२६,५९४/- आम्दानी गरेको छ ।

(आ) यस कम्पनीको माई जलविद्युत आयोजना (२२.० मे.वा.) र माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना (७.० मे.वा.) को विद्युत उत्पादन केन्द्रबाट आ.व. २०७९/०८० को श्रावण मसान्तसम्म उत्पादित कुल २०.९१ गिगावाट आवर युनिट विद्युत बिक्री गर्न सफल भई जम्मा रु. १०,७८,६५,१९५/- आम्दानी गरेको छ ।

(इ) कम्पनीका हाल सञ्चालनमा रहेका दुवै जलविद्युत आयोजनाको स्वामित्व निर्धारित अवधि पश्चात नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नुपर्ने हुँदा शेयरधनीहरूको लगानीको दीर्घकालिन प्रतिफलका लागि कम्पनीले हालसम्म निम्नानुसार कम्पनीहरूको शेयर पुँजीमा लगानी गरिसकेको र कम्पनी तथा यसका शेयरधनीहरूको अधिकतम हितलाई ध्यानमा राखी थप लगानी विस्तार गर्दै जाने नीति कम्पनीले लिएको छ ।

तपसिल

कम्पनी/आयोजना	कदम गरिएको शेयर रकम	कायम शेयर संख्या	चुत्ता शेयर रकम	शेयर वापतको पेशगी रकम	चुत्ता गर्न बाँकी रकम
श्वेत-गंगा हाइड्रोपवार एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि. (तल्लो लिखु ज. वि. आ. २८.१ मे.वा.)	४५,००,००,०००	४५,००,०००	४५,००,००,०००	-	-
सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपार लि. (मध्य तमोर ज.वि.आ. ७३ मे.वा.)	५३,३२,००,०००	५३,३२,०००	५३,३२,००,०००	-	-
माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि. (माथिल्लो मैलुङ्ग खोला ज.वि.आ. १४.३ मे.वा.)	२३,७५,००,०००	२३,७५,०००	२३,७५,००,०००	-	-
सानिमा जुम हाइड्रोपवार लि. (जुम खोला जलविद्युत आयोजना ५६ मे.वा.)	५०,००,००,०००			२,८५,००,०००	४७,१५,००,०००
बाबरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि.	२,००,००,०००	५०,०००	५०,००,०००	७३,७५,०००	७६,२५,०००

(ई) सम्बन्धित सबैको जानकारीका लागि यस कम्पनीले कानून बमोजिम त्रैमासिक वित्तीय प्रतिवेदन, सूचना तथा जानकारीहरू राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिकामा प्रकाशित गर्दै आएको छ ।

(उ) यस कम्पनीको छैठौँ र सातौँ वार्षिक साधारण सभाबाट पारित प्रस्ताव बमोजिम सानिमा हाइड्रोपावर लि. लाई यस कम्पनीमा गाभ्ने सम्बन्धी प्रस्ताव बमोजिमको प्रक्रिया अगाडि बढाउने क्रममा तत्कालिन समयमा कानूनी अस्पष्टता, प्रक्रियागत जटिलता आदिका कारण कम्पनी गाभ्ने प्रक्रिया स्थगित रहेकोमा हाल कम्पनी गाभ्ने/गाभिने सम्बन्धमा सकारात्मक परिवर्तनहरू भएको हुँदा, दुवै कम्पनीको आपसी सहमतिमा सो प्रक्रिया पुनः अगाडि बढाउन सञ्चालक समितिको मिति २०७९/०१/१६ गतेको निर्णय अनुसार सानिमा हाइड्रोपावर लि. लाई पत्राचार गरिएकोमा उक्त कम्पनीको सञ्चालक समितिको मिति २०७९/०२/१० गतेको बैठकको निर्णय अनुसार सो कम्पनीको वार्षिक साधारण सभाबाट प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा आवश्यक संशोधन गर्ने प्रस्ताव पारित भए पश्चात कम्पनी गाभ्ने/गाभिने प्रक्रिया अगाडि बढाउने सम्बन्धमा जानकारी प्राप्त भएको छ ।

(घ) कम्पनीको औद्योगिक वा व्यवसायिक सम्बन्ध :

कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने सरकारी तथा गैर-सरकारी निकायहरू, संघ, संस्था तथा सरोकारवाला संस्थाहरू जस्तै नेपाल सरकारको उर्जा, जलस्रोत तथा सिञ्चाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, उद्योग विभाग, विद्युत नियमन आयोग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय साथै वन तथा वातावरण मन्त्रालय, स्थानीय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय, रक्षा मन्त्रालय र विद्युत खरिद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजना निर्माणमा वित्तीय सहयोग प्रदान गर्ने बैंकहरू, आयोजनाको बीमा गर्ने बीमा कम्पनी, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, सिडिएस एण्ड क्लियारिङ लिमिटेड, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू, जगेडा पार्ट-पूजा (Spare Parts) तथा उपकरणहरू आपूर्तिकर्ता स्वदेशी तथा विदेशी कम्पनीहरूसँग कम्पनीले सौहार्दपूर्ण सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

(ङ) सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :

(अ) यस कम्पनीमा शेरधनीहरूको तर्फबाट ६ जना र स्वतन्त्र सञ्चालक १ जना गरी जम्मा ७ जना सञ्चालक ४ वर्षका लागि नियुक्त भई सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने व्यवस्था रहेको छ । हाल यस कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको सञ्चालक समिति रहेको छ ।

तपसिल

सि.नं.	सञ्चालकहरूको नाम थर	पद	हेरफेर
१.	श्री टेकराज निरौला	सञ्चालक/अध्यक्ष	नवौँ वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त/ निर्वाचित भई यथावत
२.	श्री सिमरन कुमारी भिमसरीया	सञ्चालक सदस्य	
३.	श्री तुक प्रसाद पौडेल	सञ्चालक सदस्य	
४.	श्री खेमराज लामिछाने	सञ्चालक सदस्य	
५.	श्री महेश घिमिरे (स्वतन्त्र सञ्चालक)	सञ्चालक सदस्य	
६.	श्री भरतकुमार पोखरेल	सञ्चालक सदस्य	गत दशौँ वार्षिक साधारण सभाबाट निर्वाचित भई यथावत
७.	श्री हितमान गुरूङ	सञ्चालक सदस्य	

(च) कारोबारलाई असर गर्ने मुख्य कुराहरू :

(अ) विद्यमान ऐन कानूनमा हुने संशोधन वा परिवर्तनले तथा नयाँ कानूनहरूको निर्माणले निजी क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनमा अनुकुल/प्रतिकुल असर पर्न सक्दछ ।

(आ) बन्द, हडताल, चक्काजाम, नाकाबन्दी, जस्ता राजनीतिक घटनाक्रम, बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प,

आदि जस्ता अप्रत्याशित प्राकृतिक प्रकोप, रोगव्याधी, महामारी तथा सोको नियन्त्रणका लागि लागु हुने बन्दाबन्दी तथा निशेधाज्ञा साथै, मुद्रास्फिति, इन्धनको मूल्य वृद्धि, बैँकको व्याजदरमा वृद्धि, विनिमय दरमा परिवर्तन आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरूले पनि जलविद्युत आयोजनाहरूको विकास निर्माण, सञ्चालन, मर्मत सम्भार आदिमा प्रतिकूल असर पार्दछन् ।

(इ) अन्तर्निहित जोखिमहरू :

- खडेरी, अनावृष्टि, अतिवृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा अप्रत्याशित परिवर्तन, जलवायु परिवर्तनका कारण हुने अनपेक्षित वातावरण परिवर्तन आदिका कारण पानीको स्रोतमा कमी आएमा उत्पादन क्षमतामा ह्रास आउन सक्ने ।
- प्राकृतिक प्रकोप तथा नियन्त्रण बाहिरका परिस्थितिहरू सिर्जना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरूमा क्षति पुऱ्याएमा खर्च वृद्धि हुन सक्ने तथा व्यवसायिक आम्दानीमा कमी हुन सक्ने ।
- प्रसारण लाईनमा हुन सक्ने प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
- विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरूमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।

उपरोक्त सम्भावित जोखिमहरूलाई न्यूनीकरण गर्न प्रयोग गरिने यन्त्र, उपकरणहरूको ह्रास खर्चको व्यवस्थाका साथै यस कम्पनीको जलविद्युत केन्द्रहरूको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरूको निर्माण जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न बीमा गरिएको छ । साथै, नियमित तथा आकस्मिक रूपमा मेसिनरी, उपकरण, सिमिल संरचना तथा प्रसारण लाईन आदिको निरीक्षण र मर्मत सम्भार गरिने व्यवस्था मिलाउनुका साथै जलविद्युत केन्द्रको नियमित मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पार्ट-पूजा (Spare Parts) को उचित व्यवस्था गरिएको छ ।

(छ) लेखापरिक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख भएको भए सो उपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया :

(अ) यस कम्पनीले NFRS (Nepal Financial Reporting Standards) मापदण्ड बमोजिमको वित्तीय तथा आर्थिक विवरणहरू तयार गर्ने गरिएकोमा आ.व. २०७८/०७९ मा पनि सोही बमोजिमको वित्तीय विवरण तयार पारिएको छ ।

(आ) लेखापरिक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोबारमा देखिएका सामान्य प्रकृतिका कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावहरू माथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सोको सुधारका निम्ति आवश्यक प्रक्रिया चालिएको छ ।

(ज) लाभान्श बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :

कम्पनीको सञ्चालक समितिको मिति २०७९/०५/२० गतेको बैठकबाट आ.व. २०७८/०७९ को लागि २०७९ आषाढ मसान्तसम्मको बासलातमा कायम रहेको संचित मूनाफाबाट चुक्ता पुँजीको ५.२६३२% का दरले रु. १६,२५,९२,१५८/- (अक्षरेपी सोड करोड पच्चीस लाख बयान्ब्वे हजार एक सय अठ्ठाउन्न रुपैयाँ मात्र) बराबरको नगद लाभान्श (कर सहित) वितरण गर्न सिफारिस सहित आगामी एघारौँ वार्षिक साधारण सभामा प्रस्ताव गरिएको छ ।

(झ) शेयर जफत भएको भए जफत भएको शेयर संख्या, त्यस्तो शेयरको अंकित मूल्य, त्यस्तो शेयर जफत हुन भन्दा अगावै सो बापत कम्पनीले प्राप्त गरेको जम्मा रकम र त्यस्तो शेयर जफत भएपछि सो शेयर बिक्री गरी कम्पनीले प्राप्त गरेको रकम तथा जफत भएको शेयरबापत रकम फिर्ता गरेको भए सो को विवरण :

आ.व. २०७८/०७९ मा शेयर जफत सम्बन्धी कार्य भएको छैन ।

(ज) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनी र यसको सहायक कम्पनीको कारोबारको प्रगति र सो आर्थिक वर्षको अन्तमा रहेका स्थितिको पुनरावलोकन :

(अ) यस कम्पनीको अरू कुनै सहायक कम्पनी छैन । यस कम्पनीको आर्थिक तथा वित्तीय स्थिति यसै प्रतिवेदन तथा कम्पनीको वार्षिक आर्थिक तथा वित्तीय प्रतिवेदनमा उल्लेख गरिएको छ ।

(ट) कम्पनी तथा त्यसको सहायक कम्पनीले आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख कारोबारहरु र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको कुनै महत्वपूर्ण परिवर्तन :

यस कम्पनीको अरू कुनै सहायक कम्पनी छैन । यस कम्पनीले आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख आर्थिक कारोबार र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको महत्वपूर्ण परिवर्तन संलग्न वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब र नगद प्रवाह विवरण तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीले स्पष्ट पार्दछ ।

(ठ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी :

विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध गराएका छैनन् ।

(ड) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण र कम्पनीको शेयर कारोबारमा निजहरू संलग्न रहेको भए सो सम्बन्धमा निजहरूबाट कम्पनीले प्राप्त गरेको जानकारी :

आ. व. २०७८/०७९ को अन्तसम्ममा यस कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूको शेयर स्वामित्व निम्न बमोजिम रहेको छ र निजहरू कम्पनीको शेयरको कारोबारमा संलग्न रहेको पाइएको छैन ।

नाम, थर	पद	शेयर संख्या
श्री टेकराज निरौला	सञ्चालक - अध्यक्ष	व्यक्तिगत - १,४६,४१० कित्ता
श्री सिमरन कुमारी भिमसरिया प्रतिनिधि मधुर गणेश इन्भेष्टमेन्ट प्रा. लि.	सञ्चालक - सदस्य	संस्थागत - १४,३३,५८० कित्ता
श्री खेमराज लामिछाने	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - १,७५,६९२ कित्ता
श्री तुकु प्रसाद पौडेल	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - ५,१२४ कित्ता
श्री महेश घिमिरे	स्वतन्त्र सञ्चालक	००
श्री भरतकुमार पोखरेल	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - ८६० कित्ता
श्री हितमान गुरुङ	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - २,९२,६०० कित्ता

(ढ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्भौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थ बारेमा उपलब्ध गराईको जानकारीको व्यहोरा :

त्यस प्रकारको जानकारी उपलब्ध नभएको ।

(ण) कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद गरेको भए त्यसरी आफ्नो शेयर खरिद गर्नुको कारण, त्यस्तो शेयर संख्या र अंकित मूल्य तथा त्यसरी शेयर खरिद गरेवापत कम्पनीले भुक्तानी गरेको रकम :

कम्पनीले आफ्नो शेयर आफै खरिद गरेको छैन ।

(त) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली भए वा नभएको र भएको भए सोको विस्तृत विवरण :

(अ) कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल तथा प्रभावकारी बनाई कारोबार र व्यवस्थापन सुव्यवस्थित रूपमा सञ्चालन गर्नका लागि सञ्चालक समितिले सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६ (सो को प्रथम संशोधन) र Finance Administration Bylaws, 2078 तथा

Finance and Accounting Manual, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, २०७७ लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।

- (आ) आन्तरिक लेखा प्रणाली सफल बनाई राख्न कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ बमोजिम सञ्चालक समितिका सदस्यहरू रहेको लेखापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा प्रणाली सञ्चालन हुँदै आएको छ ।
- (इ) कम्पनीको आ.व. २०७८/०७९ को आन्तरिक वित्तीय तथा लेखा सम्बन्धी प्रक्रियाहरू र नियन्त्रणका लागि कम्पनीमा आन्तरिक लेखापरीक्षकबाट नियमित आन्तरिक लेखापरीक्षण गराइएको छ ।
- (ई) कम्पनीको आ.व. २०७८/०७९ को वित्तीय तथा आर्थिक कारोबारको हिसाब किताबको लेखापरीक्षणका लागि बाह्य, स्वतन्त्र लेखापरीक्षक PKF T.R. Upadhyaya & Co., Chartered Accountants बाट लेखापरीक्षण गराइएको छ ।
- (उ) कम्पनीको मानव संसाधन, जोखिम, सम्पत्ति तथा दायित्व व्यवस्थापनका लागि निम्न अनुसारको मानव संसाधन, जोखिम व्यवस्थापन र सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

मानव संसाधन समिति

सञ्चालक	श्री खेमराज लामिछाने	संयोजक
सञ्चालक	श्री हितमान गुरुङ	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

जोखिम व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री तुक प्रसाद पौडेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री भरतकुमार पोखरेल	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

सम्पत्ति तथा दायित्व समिति

सञ्चालक	श्री भरत कुमार पोखरेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री सिमरन कुमारी भिमसरीया	सदस्य
अधिकृत	श्री कल्पना श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

- (घ) विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

गत आर्थिक वर्षमा कुल व्यवस्थापन खर्च मध्ये कामदार/कर्मचारी खर्च रु. ३,७५,०४,८४४/- (अक्षरेपी तीन करोड पचहत्तर लाख चार हजार आठ सय चौवालिस मात्र) र कार्यालय सञ्चालन खर्च रु. १,९८,७७,७५५/- (अक्षरेपी एक करोड अन्धान्नब्बे लाख सतहत्तर हजार सात सय पचपन्न मात्र) भएको छ । जसको विवरण नाफा नोक्सान हिसाबमा उल्लेख गरिएको छ ।

- (द) लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरूको नामावली, निजहरूले प्राप्त गरेको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा, सो समितिले गरेको काम कारवाहीको विवरण र सो समितिले कुनै सुझाव दिएको भए सोको विवरण :

१. लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरूको नामावली

सञ्चालक	श्री तुक प्रसाद पौडेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री महेश धिमरे	सदस्य
अधिकृत	श्री ज्ञानिन्द्र राई	सदस्य सचिव

२. लेखापरीक्षण समितिले दिएका सिफारिस तथा सुझावहरू :

(अ) यस कम्पनीको लेखापरिक्षक PKF T.R. Upadhyaya & Co., Chartered Accountants बाट आ.व. २०७८/०७९ को लेखापरिक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि यस साधारणसभा समक्ष प्रस्ताव गरिएको छ ।

(आ) कम्पनीको आ. व. २०७९/०८० को आर्थिक तथा वित्तीय कारोवारको लेखापरीक्षण गर्न लेखापरीक्षण समितिको सिफारिस बमोजिम लेखापरीक्षक संस्था PKF T.R. Upadhyaya & Co., Chartered Accountants लाई लेखापरीक्षण वापतको पारिश्रमिक मूल्य अभिवृद्धि कर बाहेक रु. १,९५,०००/- (अक्षरेपी एक लाख पन्चान्नव्वे हजार मात्र) उपलब्ध गराउने गरी आ.व. २०७९/०८० को लेखापरिक्षक नियुक्तिका लागि साधारणसभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ ।

३. लेखापरीक्षण समितिका सञ्चालक सदस्यहरूलाई समितिको बैठक भत्ता वापत आ.व. २०७८/०७९ मा जम्मा रु. ४८,०००/- उपलब्ध गराइएको छ ।

(ध) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनीका आधारभूत शेयरधनी वा निजको नजिकको नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी भए सो कुरा : यस कम्पनीका शेयरधनीहरूले आ-आफ्नो नाममा कायम रहेको शेयर वापतको सम्पूर्ण रकम चुक्ता भुक्तान गरिसकेको र अन्य कुनै पनि पदाधिकारी, शेयरधनी वा निजको नजिकको नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी रहेको छैन ।

(न) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा पदाधिकारीहरूलाई भुक्तानी गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम :

सञ्चालक समिति र सो अन्तर्गतको अन्य उपसमितिहरूको बैठक भत्ता वापत उपस्थित सञ्चालकहरूलाई प्रति बैठक, प्रति सञ्चालक रु. ४,०००/- (अक्षरेपी चार हजार) का दरले बैठक भत्ता र सञ्चालक सदस्यहरूलाई सञ्चार खर्च वापत मासिक प्रति सञ्चालक रु. २,०००/- उपलब्ध गराइएको छ । आ.व. २०७८/०७९ मा बैठक भत्ता वापत जम्मा रकम रु. ३,२८,०००/-, सञ्चार खर्च वापत रु. १९८,०००/- गरी जम्मा रु. ४,९६,०००/- (अक्षरेपी चार लाख छयान्नव्वे हजार मात्र) र कम्पनीका कार्यकारी प्रमुख (महाप्रबन्धक) लाई पारिश्रमिक तथा चाडपर्व खर्च वापत जम्मा रु. २८,६०,९७९/- (अक्षरेपी अठाईस लाख साठी हजार नौ सय उनानअस्सी मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

(प) शेयरधनीले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम :

शेयरधनीहरूले हालसम्म बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांश रकम रु. १,७५,४६,७९४.८३ (अक्षरेपी एक करोड पचहत्तर लाख छयालीस हजार सात सय चौरान्नव्वे रूपैयाँ त्रियासी पैसा मात्र) ।

(फ) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद गरेको कुरा :

आ.व. २०७८/०७९ मा खरिद गरिएका खर्च भएर नजाने पुँजीगत सामानको विवरण वार्षिक आर्थिक विवरणमा उल्लेख गरिएको छ ।

(ब) दफा १७५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनी बिच भएको कारोवारको विवरण :

सम्बद्ध कम्पनी बिच भएको कारोवारको विवरण वार्षिक आर्थिक विवरणमा उल्लेख गरिएको छ ।

(भ) ऐन तथा प्रचलित कानून ब्रमीनिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदनमा खुलाउनु पर्ने कुरा :

सञ्चालक समितिले आफ्नो वार्षिक प्रतिवेदनमा पारदर्शी भई खुलाउनु पर्ने विषयका सम्बन्धमा सदैव सचेत रहनेछ र त्यसमा अभि सकेसम्म स्पष्ट पार्नुपर्ने कुराहरू प्रष्ट पाउँ लगिनेछ ।

(म) अन्य आवश्यक कुराहरू :

- कम्पनीको इलाम जिल्ला माई नगरपालिका स्थित २२.० मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजनाको निर्माण प्रयोजनका लागि बैंक कर्जा प्राप्त गर्न लक्ष्मी बैंक लि. को अगुवाई र नविल बैंक लि.को सहअगुवाईमा आठ वटा बैंकहरूसँग भएको सहवित्तीयकरण कर्जा सम्झौता अन्तर्गत स्वीकृत कर्जा तथा बैंकिङ सुविधा वापत रु. २,४०,८१,२८,८३३/- (अक्षरेपी दुई अर्ब चालिस करोड एकासी लाख अठाईस हजार आठ सय तेत्तिस रूपैयाँ मात्र) रकम उपयोग गरिएकोमा यो प्रतिवेदन तयार हुँदाको समयसम्ममा साँवा रु. १,२७,२७,३५,३८०/- तथा ब्याज रु. १,१६,८८,१४,६१८/- गरी जम्मा रकम रु. २,४४,१५,४९,९९८/- (अक्षरेपी दुई अर्ब चौवालिस करोड पन्ध्र लाख उनन्चास हजार नौ सय अठ्ठान्छे मात्र) भुक्तानी गरीसकेको छ भने सम्झौता मुताविक अबको चार वर्ष भित्रमा बाँकी कर्जा रकम चुक्ता भई सकेको छ । यसैगरी ७.० मे.वा. जडित क्षमताको माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाका लागि लक्ष्मी बैंक लि. को अगुवाई तथा नविल बैंक लि. र नेपाल इन्भेष्टमेन्ट बैंक लि. को सहभागितामा उक्त बैंकहरूसँग भएको सहवित्तीयकरण कर्जा सम्झौता अन्तर्गत स्वीकृत कर्जा तथा बैंकिङ सुविधा रु. ९६,३०,८५,६९८/- (अक्षरेपी छयान्छे करोड तीस लाख पचासी हजार छ सय अठ्ठान्छे रूपैयाँ मात्र) रकम उपयोग भएकोमा यो प्रतिवेदन तयार हुँदाको समयसम्ममा साँवा रु. ४१,२६,९४,६९८/- तथा ब्याज रु. ४५,७१,१७,०७७/- गरी जम्मा रकम रु. ८६,९८,११,७७५/- (अक्षरेपी छयासी करोड अठ्ठान्छे लाख एघार हजार सात सय पचहत्तर मात्र) भुक्तानी गरिसकिएको छ । सम्झौता मुताविक अबको चार वर्ष नौ महिना भित्रमा बाँकी कर्जा रकम चुक्ता भईसकेको छ ।
- यस कम्पनीको माई जलविद्युत आयोजना (२२.० मे.वा.) र माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना (७.० मे.वा.) को सम्पत्ति बीमा Property Insurance (PI) तथा Loss of Profit/Revenue (LOP) २४ अप्रिल, २०२२ देखि एक वर्षको अवधि (२३ अप्रिल, २०२३) का लागि PI को कुल बीमांक रकम (Sum Insured) रु. ४,५४,६३,८१,२५६/- र LOP को कुल बीमांक रकम रु. ९६,६८,२६,५७९/-को ६० प्रतिशत श्री शिखर इन्स्योरेन्स कम्पनी लि. र ४० प्रतिशत श्री प्रिमियर इन्स्योरेन्स कम्पनी (नेपाल) लि.को दायित्व रहने गरी उक्त कम्पनीको संयुक्त उपक्रम (Consortium) मा बीमा गरिएको छ ।
- मिति २०७४/०९/२८ गते सम्पन्न कम्पनीको छैठौँ वार्षिक साधारणसभाबाट तोकिएको हाल कायम सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता प्रति बैठक प्रति सञ्चालक रु. ४,०००/- रहेकोमा सोमा समय सापेक्ष रूपमा वृद्धि गर्नु पर्ने देखिएकोले उल्लिखित बैठक भत्ता वृद्धि गरी प्रति बैठक प्रति सञ्चालक सदस्य रु. ८,०००/- र सञ्चालक/अध्यक्षको हकमा प्रति बैठक रु. १०,०००/- गर्न र उपसमितिलाई संलग्न सञ्चालकहरूलाई प्रति सञ्चालक प्रति उपसमिति बैठक रु. ८०००/- गर्न सिफारिस सहित पेश गरिएको प्रस्ताव पारित गरिदिनु हुन सभा समक्ष अनुरोध गर्दछौं ।
- यस कम्पनीमा आ.व. २०७८/०७९ मा अधिकृत स्तरमा प्राविधिक तर्फ ३ जना तथा प्रशासन तर्फ ७ जना र सहायक स्तरमा प्राविधिक तर्फ ३३ जना तथा प्रशासन तर्फ १५ जना गरी कुल ५९ जना कर्मचारीहरू कार्यरत रहेका छन् । जस अन्तर्गत स्थायी कर्मचारी ४९ जना र महाप्रबन्धक सहित १० जना करार सेवामा रहेका छन् ।

५. कम्पनीले आफ्नो कामदार/कर्मचारीहरूको काम प्रतिको लगाव, निरन्तरता, दक्षता र हितलाई ध्यानमा राखी प्रत्येक वर्ष तलब तथा भत्ता सुविधा पुनरावलोकन गर्ने नीति लिएको छ, र अवलम्बन गर्ने गरिएको छ ।
६. कम्पनीले देशमा प्रचलित ऐन, नियम बमोजिम विभिन्न सम्बद्ध नियामक निकायहरू जस्तै कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, उद्योग विभाग, विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड लगायतका निकायहरूमा बुझाउनु पर्ने विवरण तथा प्रतिवेदनहरू नियमानुसार नियमित रूपमा बुझाउँदै आएको छ ।

कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद,

यसै अवसरमा, यस कम्पनीको स्थापना कालदेखि कम्पनीका आयोजनाहरूको निर्माण तथा सञ्चालन, व्यवस्थापन, मर्मत सम्भार आदिमा प्रत्यक्ष वा परोक्ष रूपमा संलग्न भई निरन्तर सहयोग पुऱ्याउनु हुने सम्पूर्ण सरकारी निकाय, गैर सरकारी निकाय तथा व्यक्तिहरूलाई हृदय देखि नै धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूलाई कम्पनी र कम्पनीको सञ्चालक समिति प्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको लागि हार्दिक कृतज्ञता तथा धन्यवाद ज्ञापन गर्दै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद !

टेकराज निरौला

अध्यक्ष, सञ्चालक समिति

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

मिति २०७९/०५/२०

**INDEPENDENT AUDITORS' REPORT
TO THE SHAREHOLDERS OF SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED**

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Sanima Mai Hydropower Limited (the Company), which comprise the statement of financial position as at 32 Ashad 2079 (16 July 2022), and the statement of profit or loss, statement of other comprehensive income, the statement of cash flows, the statement of changes in equity for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 32 Ashad 2079 (16 July 2022), and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRSs).

Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those standards are further described in the auditors' responsibilities for the audit of the financial statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the code of ethics for professional accountant issued by Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Companies Act, 2063 and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAN's Code of Ethics for professional accountants. We believe that the audit evidence obtained by us is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the financial statements.

Key audit matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgement, were of most significance in our audit of the financial statements of the financial year ended on 32 Ashad 2079 (16 July 2022). These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. We have determined that there are no key audit matters to communicate in our report.

Information other than the financial statements and auditors' report thereon

The management of the Company is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the annual report, but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

124, Lal Colony Marg, Lal Durbar, Kathmandu, Nepal

Tel: +977 01 4410927, +977 01 4420026, Fax: +977 01 4413307 pkf.trunco.com.np

PKF T.R. Upadhy & Co. is a member firm of the PKF International Limited family of legally independent firms and does not accept any responsibility for the actions or inactions of any individual member or correspondent firm or firms.



If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement therein, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Responsibilities of management and those charged with governance for the financial statements

The management of the Company is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with NFRSs, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditors' responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with NSAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with NSAs, we exercise professional judgement and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.



- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

We have obtained information and explanations asked for, which, to the best of our knowledge and belief, were necessary for the purpose of our audit. In our opinion, the statement of financial position as at 32 Ashad 2079 (16 July 2022), the statement of profit or loss, statement of other comprehensive income, statement of changes in equity and the statement of cash flows for the year then ended have been prepared in accordance with the requirements of the Companies Act, 2063 and are in agreement with the books of account of the Company and proper books of account as required by law have been kept by the Company.

To the best of our information and according to explanations given to us and so far appeared from our examination of the books of account of the Company necessary for the purpose of our audit, we have not come across cases where Board of Directors or any employees of the Company have acted contrary to the provisions of law relating to the accounts or committed any misappropriation or caused loss or damage to the Company relating to the accounts in the Company.


 Shashi Satyal
 Partner



PKF T R Upadhyaya & Co.
 Chartered Accountants

Date: 20 Bhadra 2079
 Place: Kathmandu

UDIN: 220906CA00008u7O0K

Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at Ashad 32, 2079

Figure in NPR

	Note	FY 2078-79	FY 2077-78
Assets			
Non-Current Assets			
Property Plant & Equipment	4.24	14,570,363	15,759,601
Intangible Assets	4.25	3,441,876,732	3,591,531,846
Right of Use Assets	4.26	3,756,737	-
Held to Maturity Financial Assets	4.8	352,300,000	-
Investment in associates	4.10	1,225,700,000	1,225,700,000
Other Financial Assets	4.11	-	45,502
Advance towards Investment in Equity	4.16	35,875,000	86,750,000
Current Assets			
Other Financial Assets	4.11	556,298,545	479,254,268
Other Assets	4.12	15,152,804	12,755,351
Inventories	4.13	18,985,105	19,062,885
Cash and Short-term Deposits	4.14	73,081,444	64,409,658
Current Tax Assets	4.15	2,948,331	558,545
Total Assets		5,740,545,061	5,495,827,656
Liabilities			
Non-Current Liabilities			
Borrowings	4.20	1,351,450,097	1,713,412,049
Other Financial Liabilities	4.21	6,128,340	-
Other Provisions	4.22	1,375,916	1,851,431
Current Liabilities			
Borrowings	4.20	334,334,356	267,021,534
Other Financial Liabilities	4.21	14,183,130	17,031,835
Other Liabilities	4.23	12,511,214	9,361,600
Total Liabilities		1,719,983,053	2,008,678,449
Equity			
Share Capital	4.17	3,089,251,000	2,808,410,000
Retained Earnings	4.19	921,810,946	672,162,277
Other Reserves	4.19	9,500,062	6,576,930
Total Equity		4,020,562,008	3,487,149,207
Total Liabilities and Equity		5,740,545,061	5,495,827,656

As per our report of even date

Nisha Kumpakha
Asst. Manager (Finance)

Grishma Ojha
General Manager

Khem Raj Lamichhane
Director

Tuk Prasad Paudel
Director

Simran K. Bhimsaria
Director

Mahesh Ghimire
Director

Shashi Satyal
Partner
PKF T R Upadhyay & Co.
Chartered Accountants

Bishnu K. Pokhrel
Director

Hitman Gurung
Director

Tek Raj Niraula
Chairman

Date: 2079.05.20
Place: Kathmandu





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS

For the Year ended Ashad 32, 2079

Figure in NPR

	Note	FY 2078-79	FY 2077-78
Revenue From Sale of Electricity	4.1	935,026,594	850,309,509
Plant Operating Expenses	4.2	(88,882,937)	(80,883,418)
Gross Profit		846,143,657	769,426,092
Other Income	5.28	51,843	1,645,772
Administrative and Other Operating Expenses	4.3	(175,269,870)	(175,080,503)
Net Operating Profit		670,925,630	595,991,361
Financial Costs	4.4	(146,080,994)	(185,837,340)
Financial Income	4.5	42,678,825	9,642,201
Profit/(Loss) before Tax & Bonus		567,523,461	419,796,221
Provision for Staff Bonus	5.32	(11,350,469)	(8,335,059)
Profit/(Loss) before Tax		556,172,992	411,461,162
Income Tax Expense	4.6	(10,002,682)	(1,941,773)
Net Profit for the Year		546,170,309	409,519,390
Basic Earning Per Share		17.68	14.58
Diluted Earning Per Share		17.68	14.58

As per our report of even date


Nisha Kumpakha
Asst. Manager (Finance)

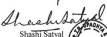

Grishma Ojha
General Manager


Khem Raj Lamichhane
Director


Tuk Prasad Paudel
Director


Simran S. Bhimsaria
Director


Mahesh Ghimire
Director


Shashi Satyal
Partner
PKF T R Upadhyay &
Chartered Accountants


Bimal K. Pokhrel
Director


Hitman Gurung
Director


Tek Raj Niraula
Chairman

Date: 2079.05.20
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the Year ended Ashad 32, 2079

Figure in NPR

	FY 2078-79	FY 2077-78
Profit for the year	546,170,309	409,519,390
a) Items that will not be reclassified to Profit or loss		
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability (see note 4.27)	1,468,827	680,476
Income tax relating to above items		-
Net other comprehensive income that will not be reclassified to profit or loss	1,468,827	680,476
b) Items that may be reclassified to Profit or Loss		
Gains/(losses) on cash flow hedge	-	-
Exchange gains/(losses)(arising from translating financial assets of foreign operation)	-	-
Reclassify to Profit or Loss		
Net Other Comprehensive Income that are or may be reclassified to Profit or Loss	-	-
Other Comprehensive Income for the year, net of tax	1,468,827	680,476
Total Comprehensive Income for the year, net of tax	547,639,136	410,199,866

As per our report of even date



Nisha Kumpakha
Asst. Manager (Finance)



Grishma Ojha
General Manager



Khem Raj Lainichhane
Director



Tuk Prasad Paudel
Director



Simran B. Bhimsaria
Director



Mahesh Ghimire
Director



Shashi Satyal
Partner
PKF T R Upadhyay &
Chartered Accountants




Bishnu K. Pokhrel
Director



Hitman Gurung
Director



Tek Raj Niraula
Chairman



Date: 2079.05.20
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CASH FLOW

For the Year ended Ashad 32, 2079

	Figure in NPR	
	FY 2078-79	FY 2077-78
Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit for the year(After Tax)	546,170,309	409,519,390
Adjustment for:		
Amortization	150,773,976	150,727,835
Depreciation	3,565,276	3,995,244
Depreciation of Right of Use Assets	834,759	-
Provision for Tax	10,002,682	1,941,773
Payment of Tax	(10,002,682)	(1,941,773)
Employee benefit adjustment	1,468,827	680,476
Lease adjustment	(2,744,073)	-
Prior Period adjustment	-	(2,297,823)
Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital	700,069,074	562,625,121
Cash Flow from Changes in Working Capital		
(Increase)/ Decrease in Current Operating Assets	(81,753,736)	(102,809,128)
Increase/(Decrease) in Current Operating Liabilities	3,124,238	(12,122,667)
Cash Flow from Operating Activities	621,439,576	447,693,327
Cash Flow from Investing Activities		
(Increase)/Decrease in Work in Progress	-	-
Capitalization/Purchase of Fixed Assets	(2,376,038)	(1,014,666)
(Increment)/Decrease in Intangible Assets	(1,118,862)	(1,603,586)
(Increment)/Decrease in Right of Use Assets	(4,591,496)	-
Investment in Associates	-	(278,200,000)
Realization of Financial Assets	(352,254,498)	10,167,780
Advance towards Investment in Equity	50,875,000	196,500,000
Cash Flow on Investing Activities	(309,465,894)	(74,150,472)
Cash Flow from Financial Activities		
Increase/(Decrease) in Borrowings	(294,649,130)	(259,701,534)
Payment of Financial Liabilities	6,128,340	-
Dividend Paid	(14,781,106)	(127,655,000)
Cash Flow from Financial Activities	(303,301,896)	(387,356,534)
Total Cash Generated in the Year	8,671,786	(13,813,679)
Opening Cash & Cash Equivalents	64,409,658	78,223,337
Cash and Cash Equivalent at the end of The Year	73,081,444	64,409,658

As per our report of even date

Nisha Rumpakha
Asst. Manager (Finance)

Grishma Ojha
General Manager

Khem Raj Lamichhane
Director

Tuk Prasad Paudel
Director

Simran K. Bhimsaria
Director

Mahesh Ghimire
Director

Shashi Satyal
Partner
PKF T R Upadhyaya & Co.
Chartered Accountants

Bishnu K. Pokhrel
Director

Hitman Gurung
Director

Tek Raj Niraula
Chairman

Date: 2079.05.20
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY For the Year ended Ashad 32, 2079

Figure in NPR

	Share Capital	Retained Earnings	CSR reserves	Actuarial reserve	Total Shareholders' Funds
Net Profit for the year	-	409,519,390	-	-	-
Bonus Shares Issued	-	-	-	-	-
Addition from Acquisition	255,310,000	(255,310,000)	-	-	409,519,390
Dividend Paid	-	-	-	-	-
Adjustment for Prior Period Issue	-	(127,655,000)	-	-	(127,655,000)
Transfer to Other Reserves	-	-	-	-	-
Other Reserves(CSR)	-	(4,095,194)	4,095,194	-	-
CSR	-	2,751,101	(2,751,102)	-	-
Other Adjustments	-	-	-	-	-
Adjustments to Actuarial Reserve through OCI	-	-	-	680,476	680,476
Prior period adjustments	-	(2,797,823)	-	-	(2,797,823)
Balance as on Ashad 31, 2078	2,988,410,000	621,623,277	5,010,134	1,566,796	3,497,140,208
Net Profit for the year	-	546,170,359	-	-	-
Bonus Shares Issued	280,841,000	(280,841,000)	-	-	546,170,359
Dividend Paid	-	(14,781,166)	-	-	(14,781,166)
Transfer to Other Reserves	-	-	-	-	-
Other Reserves(CSR)	-	(5,461,703)	5,461,703	-	-
CSR	-	4,007,598	(4,007,598)	-	-
Other Adjustments	-	-	-	-	-
Adjustments to Lease	-	-	-	-	-
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	-	-
Reversal of Operating Lease Adjustment	-	(2,744,073)	-	-	(2,744,073)
Balance as on Ashad 31, 2079	3,089,251,000	921,810,945	6,464,439	1,468,827	4,487,952,608

Nisha Kumpakha
Asst. Manager (Finance)

Grishma Ojha
General Manager

Khem Raj Bhandari
Director

Tuk Prasad Paudel
Director

Siraj K. Bhimsaria
Director

Shashi Sanyal
Partner
PKF TR Upadhyaya & Co.
Chartered Accountants

Mahesh Gurung
Director

Himman Gurung
Director

Tek Raj Niraula
Chairman

Sanima Mai Hydropower Limited
SMH
KATHMANDU

Sanima Mai Hydropower Limited
KATHMANDU



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

1. CORPORATE INFORMATION

1.1 General

Sanima Mai Hydropower Limited (SHPC) is a Public Limited Company incorporated for the development and operation of prospective hydropower projects in Nepal vide registration number 1331/068/069 registered with the Office of Company Registrar. Initially it was incorporated as a private limited company as on 2065/05/26 and later converted into Public Limited Company as on 2068/12/03.

The shares of the company are listed and traded on the Nepal Stock Exchange Limited (NEPSE).

The company is currently engaged in operating Hydropower Plant at Mai Khola in Ilam district with a capacity of 29 MW (Mai hydropower plant- 22MW and Mai Cascade hydropower plant- 7 MW). The commercial operation date of the Mai Hydropower Plant is 2071/11/14 and Mai Cascade Hydropower Plant is 2072/10/29.

1.2 Financial Statements

The Financial Statements of the SHPC for the year ended 32nd Ashad 2079 comprise Statement of Financial Position, Statement of Profit or Loss, Statement of Cash Flows, Statement of Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity, Notes to the Financial Statements and Significant Accounting Policies of the Company.

1.3 Principal Activities and Operations

The principal activity of the company is to generate and sell hydroelectricity to Nepal Electricity Authority.

1.4 Responsibility for Financial Statements

The Board of Directors is responsible for the fair preparation and presentation of Financial Statements of SHPC as per the provisions of the Companies Act, 2006, in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS).

1.5 Approval of Financial Statements by Directors

The accompanied Financial Statements have been authorized by the Board of Directors vide its resolution dated 20th Bhadra 2079, and recommended for approval by the Annual General Meeting of the shareholders.

2. BASIS OF PREPARATION

2.1 Basis of Preparation

These financial statements are prepared in accordance with the historical cost convention, except for certain items that are measured at fair values, as explained in the accounting policies below.

Fair Value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date, regardless of whether that price is directly

[Handwritten signatures and stamps of the Board of Directors and the Company Registrar are present here.]

observable or estimated using another valuation technique. In estimating the fair value of an asset or a liability, the Company takes into account the characteristics of the asset or liability if market participants would take those characteristics into account when pricing the asset or liability at the measurement date.

2.2 Statement of Compliance

The Financial Statement of SHPC which comprises the components mentioned above has been prepared in accordance with Nepal Financial Reporting Standards comprising Nepal Financial Reporting Standards and Nepal Accounting Standards (hereafter referred to as NFRS), laid down by the Institute of Chartered Accountants of Nepal and in compliance with the requirements of the Companies Act, 2006.

2.3 Functional and Presentation Currency

The Financial Statements of SHPC are presented in Nepalese Rupees (NPR), which is the currency of the primary economic environment in which the SHPC operates. Financial information is presented in Nepalese Rupees and rounded off to the lowest cardinal number of one digit. There was no change in SHPC's presentation and functional currency during the year under review.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

The preparation of Financial Statements in conformity with Nepal Financial Reporting Standards requires the management to make judgments, estimates, and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income, and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimate is revised and in any future periods affected.

The most significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the Financial Statements are as follows: -

3.1 Going Concern

The Board has made an assessment of SHPC's ability to continue as a going concern and is satisfied that it has the resources to continue in business for the foreseeable future. Furthermore, Board is not aware of any material uncertainties that may cast significant doubt upon SHPC's ability to continue as a going concern and does not intend either to liquidate or to cease operations of it. Therefore, the Financial Statements are prepared on going concern basis.

3.2 Fair Value of Financial Instruments

Where the fair values of financial assets and financial liabilities recorded in the statement of financial position can be derived from active markets i.e., Level 1, they are derived from observable market data. However, if this is not available, Level 2 and Level 3 fair value measurement techniques have been used as per NFRS. If this cannot be estimated, judgment is required to establish fair values.

Not All ~~of~~ Richard



2

[Handwritten signature]





3.3 Impairment of Available for Sale Investments

SHPC reviews its debt securities, if any, classified as available for sale, at each reporting date to assess whether they are impaired. Objective evidence that an available for sale debt security is impaired includes among other things significant financial difficulty of the issuer, a breach of contract such as a default or delinquency in interest or principal payments, etc. SHPC also records impairment charges on available for sale equity investments when there is a significant or prolonged decline in fair value below their cost. The determination of what is 'significant' or 'prolonged' requires judgment. SHPC shall generally treat 'significant' as 20% and 'prolonged' as greater than six months. In addition, SHPC evaluates, among other factors, historical share price movements, duration and extent up to which the fair value of an investment is less than its cost.

3.4 Impairment of non-financial assets

Non-financial assets subject to impairment testing include intangible assets and property, plant and equipment. The corporation tests material intangible assets under construction at least annually for impairment. Assets subject to depreciation and amortization are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment test is performed by comparing the carrying amount of the asset or cash generating unit (CGU) to its recoverable amount. The recoverable amount is calculated as the higher of the fair value less costs to sell and Value in use, which is the present value of the future cash flows from an asset or CGU.

3.5 Useful Life of the Property, Plant and Equipment

SHPC reviews the residual values, useful life and method of depreciation of property, plant and equipment at each reporting date. Such life is dependent upon an assessment of both the technical life of the assets and also their likely economic life, based on various internal and external factors including relative efficiency and operating costs. Accordingly, depreciable lives, residual values and methods are reviewed annually using the best information available to the Management.

3.6 Taxation

The SHPC is subject to income tax and judgment is required to determine the total provision for current, deferred and other taxes due to the uncertainties that exist with respect to the interpretation of the applicability of tax laws, at the time of preparation of these financial statements.

Uncertainties also exist with respect to the interpretation of complex tax regulations and the amount and timing of future taxable income. Given the wide range of business relationships and the long term nature and complexity of existing contractual agreements, differences arising between the actual results and the assumptions made, or future changes to such assumptions, could necessitate future adjustments to tax income and expense amounts that were initially recorded, and deferred tax amounts in the period in which the determination is made.

3.7 Provisions for Liabilities and Contingencies

The SHPC may receive legal claims and litigations against it in the normal course of business. Management makes judgments as to the likelihood of any claim succeeding in making provisions. The time of concluding legal claims is uncertain, as is the amount of possible outflow of economic benefits.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Actual amount could differ from those estimates, but differences are not expected to be material. No such liabilities are recognized in the financial statements of current financial year.









Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 32, 2079

4.1 Revenue From Sale of Electricity	FY 2078-79	FY 2077-78
Mai Hydropower Plant (22MW) (See note 4.1.1 below)	710,533,366	650,687,072
Cascade Hydropower plant (7MW) (See note 4.1.2 below)	224,493,228	199,622,437
Total	935,026,594	850,309,509

4.1.1 Revenue From Sales of Electricity from Mai Hydropower Plant

	FY 2078-79				FY 2077-78			
Month	Invoiced as per PPA	Posted Rate	Penalty	Total	Invoiced as per PPA	Posted Rate	Penalty	Total
Shrawan	82,669,871	7,742,856	-	90,412,727	80,586,731	9,109,242	-	89,695,973
Bhadra	78,369,040	7,500,892	-	85,869,931	78,333,402	8,824,578	-	87,157,980
Ashwin	78,369,040	7,500,892	-	85,869,931	76,236,925	8,539,915	-	84,776,840
Kartik	60,592,383	7,258,927	-	67,851,310	63,291,158	8,539,914	-	71,831,072
Mansir	43,819,636	5,435,150	-	49,254,786	33,970,589	5,757,727	-	39,728,316
Poush	55,612,130	7,476,345	-	63,088,475	40,298,820	6,830,309	-	47,129,129
Magh	44,346,375	5,980,215	-	50,326,590	31,017,921	5,107,982	880,827	35,245,075
Falgun	32,815,988	4,610,511	-	37,426,498	25,968,969	4,103,829	1,765,598	28,307,199
Chaitra	32,955,554	4,630,119	-	37,585,673	22,252,887	3,771,676	8,114,650	17,909,913
Baisakh	19,651,801	-	-	19,651,801	16,584,875	2,810,996	-	19,395,871
Jestha	42,898,570	-	-	42,898,570	37,315,169	6,324,605	-	43,639,774
Ashad	80,897,073	-	-	80,897,073	77,045,351	8,824,578	-	85,869,929
Total	652,397,460	58,135,907	-	710,533,366	582,902,798	78,545,358	10,761,076	650,687,072

4.1.2 Revenue From Sales of Electricity from Mai Cascade Hydropower Plant

	FY 2078-79				FY 2077-78			
Month	Invoiced as per PPA	Posted Rate	Penalty	Total	Invoiced as per PPA	Posted Rate	Penalty	Total
Shrawan	28,180,467	-	-	28,180,467	26,933,876	-	-	26,933,876
Bhadra	26,764,537	-	-	26,764,537	26,477,012	-	-	26,477,012
Ashwin	26,764,537	-	-	26,764,537	25,623,809	-	-	25,623,809
Kartik	19,494,079	-	-	19,494,079	20,850,970	-	-	20,850,970
Mansir	14,494,885	-	-	14,494,885	12,168,329	-	-	12,168,329
Poush	18,530,208	-	-	18,530,208	14,167,303	-	-	14,167,303
Magh	14,791,344	-	-	14,791,344	10,228,518	-	-	10,228,518
Falgun	11,546,417	-	-	11,546,417	8,464,450	-	-	8,464,450
Chaitra	11,794,605	-	-	11,794,605	8,824,563	-	-	8,824,563
Baisakh	6,484,716	-	-	6,484,716	5,789,957	-	-	5,789,957
Jestha	17,727,570	-	-	17,727,570	13,329,114	-	-	13,329,114
Ashad	27,919,863	-	-	27,919,863	26,764,536	-	-	26,764,536
Total	224,493,228	-	-	224,493,228	199,622,437	-	-	199,622,437

Handwritten signatures and initials.



Handwritten signature.

Handwritten signature.





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 32, 2079

Figure in NPR

4.2 Plant operating expenses	FY 2078-79	FY 2077-78
Generation Royalty	18,718,508	17,002,669
Plant Insurance	12,352,198	11,275,048
Personnel expenses (see note 4.2.1)	28,173,133	27,257,307
Advertisement	-	4,750
Awareness & Notice	-	10,000
Business promotion Expenses	234,670	210,395
Communication Expenses	228,910	192,740
Computer Expenses	59,050	36,130
Corporate Social Responsibility (CSR)	4,007,398	2,751,102
Donation	45,440	26,080
Consultancy Fee	776,423	413,693
Custom Duty & Charges	-	182,438
Educational Tour, Training & Seminar	132,580	60,748
Electricity Expenses	375,621	439,579
Explosive Disposal Expenses	-	83,370
Fuel, Lubricants & chemical cost during Repair	451,389	260,967
Fuel & Lubricant Expenses	702,949	380,199
Government Fee/Land Lease/ Renew	4,900	432,907
Hospitality Expenses	373,859	124,182
Houskeeping Expenses	56,238	34,365
Insurance & Taxes	182,225	171,771
Kitchen Goods	28,130	55,652
Lab Test Expenses	13,660	15,030
Medicine Expenses	36,937	64,920
Meeting Allowances	-	24,710
Miscellaneous Expenses	96,398	46,205
Plantation	242,830	54,500
Porter/Helper/Labour Charge	249,537	321,641
Printing & Stationery Expenses	13,430	116,097
Protection work	30,004	57,707
Repair & Maintenance -HM	307,498	378,547
Repair & Maintenance EM	4,688,388	4,756,275
Repair & Maintenance Transmission Line	103,642	139,631
Repair & Maintenance -Headworks/Civil/Canal	6,631,891	4,656,854
Repair & Maintenance Consumable Goods	197,815	359,330
Repair & Maintenance Other	250,952	145,684
Repair & Maintenance Office Building	1,021,156	555,278
Repair & Maintenance Vehicles	800,121	778,530
Safety Items	15,600	65,771
Security Expenses	2,699,533	2,562,109
Site Office Consumable Goods	403,789	368,719
Staff Insurance	163,146	172,357
Staff Welfare Expenses	2,299,873	2,339,805
Transportation Expenses	507,116	574,875
Travelling Expenses	1,039,714	725,353
Vehicle Renew and Taxes	166,285	197,400
Total	88,882,937	80,883,418










Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 32, 2079

	Figure in NPR	
	FY 2078-79	FY 2077-78
4.2.1 Personnel expenses		
Salary & allowance	21,884,671	21,334,758
Provident Fund	1,022,098	952,366
Gratuity Expenses	851,407	793,640
Festival Allowance	846,300	774,100
Over Time Allowance	600,724	739,760
Leave Allowance	2,202,998	2,131,006
Leave Allowance Expenses-Provision	594,245	492,133
Social Security Fund 1.67%	170,690	39,544
Total	28,173,133	27,257,307
4.3 Administrative and Other operating expenses		
Amortization of project Intangibles (see notes 4.25)	150,773,976	150,727,835
Depreciation Charges (see notes 4.24)	3,565,276	3,995,244
Depreciation Charges for ROU Assets (see notes 4.26)	834,759	-
Personnel expenses (See note 4.3.1 below)	9,331,711	7,233,219
Bank commission and charges	12,181	313,493
Capacity Royalty	2,900,000	2,990,000
AGM Expenses	647,663	544,096
Advertising and Publicity	141,075	155,962
Audit Expenses	50,289	6,847
Audit Fee	209,050	209,050
Books/Newspaper/Magazine	14,600	18,675
Business Promotion Expenses	313,236	276,993
Communication Expenses	82,106	86,352
Communication Expenses (BOD)	168,000	168,000
Computer & Software Maintenance Expenses	54,950	22,005
Consultancy Fee	251,620	467,398
Donation	100,000	83,500
Educational Tour/ Training & Seminar	54,010	-
Electricity/Water/Cleaning	421,117	308,721
Fuel & Lubricants	328,213	186,568
Government Fee	54,612	40,650
Hospitality Expenses	78,500	97,372
Insurance & Taxes	27,623	21,639
Leasehold property maintenance	173,511	294,522
Legal Expenses	50,000	-
Meeting Expenses	39,465	58,890
Meeting Fee	359,770	296,000
Membership Fees & Renewal	91,085	113,005
Miscellaneous Expenses	29,082	61,363
Occupational Health & Safety Expenses	5,620	33,752
Office consumable goods	17,139	10,760
Office Rent	72,930	915,916
Printing & Stationery	69,443	83,011
Repair & maintenance Others	18,500	30,504
Repair & Maintenance Vehicle (HO)	172,501	192,292
Share management Cost	1,129,039	1,262,934
Staff Insurance (HO)	26,967	29,706
Share Management Fees & Charges	648,940	619,000
Staff Refreshment/Picnic/Sports	313,744	234,143
Transportation & Fares	12,300	1,430
Vehicle Renewal and Taxes	58,300	54,210
Impairment of Receivables	944,899	2,426,248
Foreign Exchange fluctuation (Gain)/Loss (see notes 4.26)	13,780	470,37
Fines & Penalties	592,000	-
Actuarial Fee	16,287	28,827
Total	175,269,870	175,080,503

Handwritten signatures and stamps are present below the table, including a circular stamp of Sanima Mai Hydropower Limited.



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 32, 2079

Figure in NPR

4.3.1 Personnel expenses	FY 2078-79	FY 2077-78
Salary & allowance	7,574,738	5,926,950
Provident Fund	380,400	301,118
Gratuity Expenses	316,873	250,932
Festival Allowance	313,617	196,500
Leave Allowance	125,810	67,196
Leave Allowance Expenses-Provision	556,745	476,931
Social Security Fund 1.67%	63,527	13,592
Total	9,331,711	7,233,219
4.4 Financial Costs	FY 2078-79	FY 2077-78
Interest on Bank Loan (OD)	125	3,813
Interest on Term Loan (MHP)	96,992,041	124,927,086
Interest on Term Loan (MCHP)	46,049,561	57,935,790
Interest expenses relating to Lease (See Notes 4.26)	510,557	-
Bank Commission	2,528,710	2,970,650
Total	146,080,994	185,837,340
4.5 Financial Income	FY 2078-79	FY 2077-78
Income From Interest on Call deposit	2,668,096	1,875,109
Income From Interest on Term deposit	25,516,209	7,767,092
Interest Income From Other	14,494,521	-
Total	42,678,825	9,642,201
4.6 Income tax expense	FY 2078-79	FY 2077-78
Income Tax	10,002,682	1,941,773
Deferred Tax Assets/(Liability)	-	-
Total	10,002,682	1,941,773
4.7 Intangible Assets under development	FY 2078-79	FY 2077-78
Opening Balance	-	-
Addition during the year	-	-
Recreational Hall at MHP Powerhouse	-	913,620
Less: Capitalized	-	-
Recreational Hall at MHP Powerhouse	-	913,620
Closing Balance	-	-









Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 32, 2079

Figure in NPR

4.8 Held to maturity financial assets

The investment that are held with the primary intention to collect contractual cash flows of the financial assets and holding till maturity are classified under this heading. The fixed deposit with life of more than three months is classified under this heading.

	FY 2078-79	FY 2077-78
Commercial Banks Fixed Deposits	352,300,000	-
Total	352,300,000	-

4.9 Available-for-sale financial assets

The equity investments that are held with the primary purpose of strategic reasons, for example held for primarily gaining decision making power of the entity and that equity investment that are not held for trading are classified under this

	FY 2078-79	FY 2077-78
Quoted Equities	-	-
Total	-	-

4.10 Investment in Associates

The investment in company with holding more than 20% and less than 50% is normally treated as investment in associate subject to SIGNIFICANT INFLUENCE exercised and is accounted at cost of investment.

	FY 2078-79	FY 2077-78
Investment in associate (See 4.10.1 below)	1,225,700,000	1,225,700,000
Total	1,225,700,000	1,225,700,000

4.10.1 Name of Associates (See note 5.30 below)

	FY 2078-79	FY 2077-78
Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd.	533,200,000	533,200,000
Sweet Ganga Hydropower & Construction Ltd.	450,000,000	450,000,000
Mathillo Mailus Khola Jalavidhyut Ltd.	237,500,000	237,500,000
Bavari Construction Pvt. Ltd.	5,000,000	5,000,000
Total	1,225,700,000	1,225,700,000

4.11 Other Financial Assets

Current Other Financial Assets	FY 2078-79	FY 2077-78
Advance to Other	1,733,336	2,913,022
Accrued Interest	3,598,454	-
Staff Advances	1,331,250	645,397
Trade Debtors - NEA (see note 5.28)	455,450,201	382,318,371
Restricted Bank Balance - Capex Reserve (see note 5.19.1)	71,273,304	20,737,678
Restricted Bank Balance - O&M Reserve (see note 5.19.2)	22,912,000	22,639,890
Total	556,298,545	479,254,268

Non Current Other Financial Assets	FY 2078-79	FY 2077-78
Receivables	-	2,471,742
Impairment Charges	-	(2,426,240)
Total	-	45,502

4.12 Other Assets

Current Other Assets	FY 2078-79	FY 2077-78
LC Deposit (Margin)	879,461	1,906,961
Miscellaneous Deposit	112,003	112,003
Prepaid Insurance	12,248,437	8,853,554
Prepaid Expenses	1,912,903	1,882,833
Total	15,152,804	12,755,351

Handwritten signatures and official stamps of Sanima Mai Hydropower Limited, Kathmandu, Nepal, are present at the bottom of the page.



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 32, 2079

Figure in NPR

4.13 Inventory In Hand	FY 2078-79	FY 2077-78
Bearing /Transformer Oil	419,486	419,486
Gabion Box Stock	1,441,804	1,338,702
Hydro-Mechanical Stock	841,716	178,969
Other Materials	130,229	-
Spare Parts of Electromechanical Equipment	16,151,870	17,125,727
Total	18,985,105	19,062,885

4.14 Cash and short-term deposits

Cash and short term deposits includes cash and bank balance and other short term deposits of financial assets having maturity of 3 months or less.





	FY 2078-79	FY 2077-78
Cash Balance	5,977	-
Bank Balance	43,075,467	34,409,658
Commercial Banks Fixed Deposits (upto 3 months term)	30,000,000	30,000,000
Total	73,081,444	64,409,658

4.15 Current Tax Assets / Liabilities

	FY 2078-79	FY 2077-78
Income Tax Liabilities	(10,002,682)	(1,941,773)
Advance Tax	12,951,013	2,500,318
Net Tax Assets/(Liability)	2,948,331	558,545

4.16 Advance towards Investment in Equity

	FY 2078-79	FY 2077-78
Tamor Sanima Energy Pvt. Ltd.	-	55,000,000
Sanima Jum Hydropower Ltd.	28,500,000	28,500,000
Bavari Construction Pvt. Ltd.	7,375,000	3,250,000
Total	35,875,000	86,750,000



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2079

Figure in NPR

4.17	Share Capital	FY 2078-79	FY 2077-78
	Authorised Share Capital (35,000,000 Equity Shares at NPR 100 each)	35,000,000,000	35,000,000,000
	Issued Share Capital (30,892,510 Equity Shares at NPR 100 each)	3,089,251,000	2,808,410,000
	Paid up Share Capital (30,892,510 Equity Shares at NPR 100 each)	3,089,251,000	2,808,410,000
	Ordinary Shares as at 1st Shrawan	2,808,410,000	2,553,100,000
	Add: Bonus Shared Issued	280,841,000	255,310,000
	Shares as at 31st Ashad	3,089,251,000	2,808,410,000
4.17.1	Reconciliation of No. of Shares	FY 2078-79	FY 2077-78
	Ordinary Shares as at 1st Shrawan	28,084,100	25,531,000
	Add: Bonus Shared Issued	2,808,410	2,553,100
	Ordinary Shares as at 31st Ashad	30,892,510	28,084,100
4.18	Share premium	FY 2078-79	FY 2077-78
	Share premium	-	-
	Less: Issuance of Bonus Share	-	-
	Total	-	-
4.19	Reserves & Surplus		
4.19.1	Retained Earnings	FY 2078-79	FY 2077-78
	Retained Earnings (Opening)	672,162,277	649,249,803
	Profit for the year	546,170,309	409,519,390
	Issuance of Bonus Share (-)	(280,841,000)	(255,310,000)
	Cash Dividend (-)	(14,781,106)	(127,655,000)
	Prior Period Adjustment	-	(2,297,823)
	Provision for CSR	(5,461,703)	(4,095,194)
	CSR Expenses	4,007,398	2,751,102
	Lease Adjustment as per NFRS 16	(2,744,073)	-
	Reversal of Operating Lease Adjustment	3,298,844	-
	Total	921,810,946	672,162,277
4.19.2	Other Reserves	FY 2078-79	FY 2077-78
	Actuarial reserve	3,035,623	1,566,796
	Corporate Social Responsibility Reserve	6,464,439	5,010,134
	Total	9,500,062	6,576,930

Handwritten signatures and initials.





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2079

4.20 Borrowings

This includes the amount borrowed by the Company from Banks as a loan and is treated as financial liabilities at amortized cost. The book costs have been taken as deemed amortized cost for NFRS purpose. AIR on loan, if any, is shown as part of borrowings.

	FY 2078-79	FY 2077-78
4.20.1 Current Borrowings		
Consortium Term Loan (Mai Hydropower Project)	241,725,356	185,881,534
Consortium Term Loan (Mai Cascade Hydropower Project)	92,609,000	81,140,000
Total	334,334,356	267,021,534

4.20.2 Non-Current Borrowings	FY 2078-79	FY 2077-78
Consortium Term Loan (Mai Hydropower Project)	893,668,097	1,161,480,048
Consortium Term Loan (Mai Cascade Hydropower Project)	457,782,000	551,932,000
Total	1,351,450,097	1,713,412,048

4.21 Other Financial Liabilities

4.21.1 Current Other Financial Liabilities	FY 2078-79	FY 2077-78
Rent Payable to Sanima Pvt. Ltd. (Operating lease adjustment)	-	658,334
Audit Fee Payable	209,050	209,050
Advance From Others	470,000	-
Cash Dividend Payable	54,548	-
Government Lease Provision	-	2,640,509
Lease Liabilities (See Notes 4.26)	687,552	-
Leave Allowance Payable	1,655,974	1,731,442
Overtime Allowance Payable	25,995	51,027
Retention Money Payable	933,086	674,599
Royalty Payable	9,112,832	9,203,590
Staff Deposit A/C	205,808	860,000
Payable to Others	816,277	974,457
Actuary Fee payable	12,008	28,827
Total	14,183,130	17,031,835

4.21.2 Non Current Other Financial Liabilities	FY 2078-79	FY 2077-78
Lease Liability (See Notes 4.26)	6,128,340	-
Total	6,128,340	-

4.22 Other Provisions (see note 4.27)	FY 2078-79	FY 2077-78
Employees Leave Fund	1,375,916	1,851,431
Total	1,375,916	1,851,431

4.23 Other Liabilities

Current Other Liabilities	FY 2078-79	FY 2077-78
Provisions Staff Bonus	11,350,469	8,335,059
Withholding Tax Payable	470,736	316,549
Social Security Fund Payable	424,240	-
Staff Payable	265,770	709,992
Total	12,511,214	9,361,600

Handwritten signature

Handwritten signature



Handwritten signature

Handwritten signature



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 32, 2079

Figure in NPR

4.24	Property, Plant & Equipment	Computer, Furniture, Office & Electrical Equipment	Vehicle	Mechanical Equipment	Excavation Equipment	Total
	Cost:	NPR	NPR	NPR	NPR	NPR
	At Shrawan 1, 2078	14,511,592	19,009,894	868,452	3,950,000	38,339,938
	Additions	1,073,357	1,274,700	62,881	-	2,410,938
	This Year adjustment/written off	-	-	-	-	-
	Disposals	(61,040)	-	-	-	(61,040)
	At Ashad 32, 2079	15,523,909	20,284,594	931,333	3,950,000	40,689,836
	Accumulated Depreciation					
	At Shrawan 1, 2078	10,081,971	9,340,450	347,565	2,810,350	22,580,336
	Depreciation charge for the year	1,216,963	2,096,999	81,266	170,948	3,565,276
	This Year Depreciation adjustment/written off	-	-	-	-	-
	Disposals	(26,140)	-	-	-	(26,140)
	At Ashad 32, 2079	11,272,794	11,436,549	428,831	2,981,298	26,119,472
	Net book value:					
	At Ashad 32, 2079	4,251,114	8,848,045	502,502	968,702	14,570,363
	At Ashad 31, 2078	4,479,621	9,669,444	520,887	1,139,650	15,759,602

4.25 Intangible Assets

	Mai	Curade	Total
At Shrawan 1, 2078	3,081,514,681	1,383,404,093	4,464,918,774
Additions	333,693	785,168	1,118,862
Disposals	-	-	-
Prior periods Adjustments	-	-	-
At Ashad 32, 2079	3,081,848,375	1,384,189,262	4,466,037,636
Accumulated Amortization			
At Shrawan 1, 2078 (Restated)	614,931,586	258,454,942	873,386,529
Amortization for the year	104,975,175	45,798,801	150,773,976
Disposals	-	-	-
Prior periods Adjustments	-	-	-
At Ashad 32, 2079	719,907,161	304,253,743	1,024,160,904.54
Net book value:			
At Ashad 32, 2079	2,361,941,213	1,079,935,519	3,441,876,732
At Ashad 31, 2078	2,466,582,692	1,324,949,151	3,591,531,846



Handwritten signature and initials.



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2079

4.26. Right of Use Assets:

Amount in NPR

Particulars	Amount
Net Right of Use Assets as at Shrawan 1, 2078	
Land Lease for Sanima Mai Project	1,343,203
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	300,221
Land Lease for Transmission Line	661,308
Head Office Building	2,286,763
Total	4,591,496
Depreciation for the year	
Sanima Mai	55,967
Sanima Mai Cascade	18,764
Transmission Line	41,332
Head Office Building	718,697
Total	834,759
Net Right of Use Assets as at Ashad 32, 2079	3,756,737

Lease Liabilities:

Particulars	At Shrawan 1, 2078	Interest Expenses (%)	Lease Payment (-)	At Ashad 32, 2079
Land Lease for Sanima Mai Project	3,026,200	234,530	162,680	3,098,051
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	631,525	48,943	37,641	642,827
Land Lease for Transmission Line	1,391,081	107,809	82,914	1,415,976
Head Office Building	2,286,763	119,274	747,000	1,659,038
Total	7,335,569	510,557	1,030,235	6,815,891

Non-Current Lease Liability as at Ashad 32, 2079

Particulars	Amount
Land Lease for Sanima Mai Project	3,159,202
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	651,240
Land Lease for Transmission Line	1,434,508
Head Office Building	883,389
Total	6,128,340

Current Lease Liability as at Ashad 32, 2079

Particulars	Amount
Land Lease for Sanima Mai Project	(61,151)
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	(8,414)
Land Lease for Transmission Line	(18,533)
Head Office Building	775,649
Total	687,552

Interest Expenses for Lease Liabilities

Particulars	Amount
Land Lease for Sanima Mai Project	234,530
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	48,943
Land Lease for Transmission Line	107,809
Head Office Building	119,274
Total	510,557

Lease Payments for Lease Liabilities

Particulars	Amount
Land Lease for Sanima Mai Project	162,680
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	37,641
Land Lease for Transmission Line	82,914
Head Office Building	747,000
Total	1,030,235

[Handwritten signatures and initials]



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2079

4.27. Employee Benefits:

The Nepal Accounting Standard 19 on "Employee Benefits" issued by the Institute of Chartered Accountants of Nepal has been adopted by the Company as under:

Defined Benefit plans in respect of Leave Encashment - as per actuarial valuation

Figure in NPR

	2078-79	2077-78
	Leave Encashment (Non-Funded)	Leave Encashment (Non-Funded)
1 (Income)/ Expenses Recognized in Statement of Profit or Loss		
Interest Cost	178,705	153,298
Current Service Cost	814,607	814,607
Total	993,312	967,905
2 (Income)/Expenses Recognized in Other Comprehensive Income		
Actuarial (Gain)/ Loss	(1,468,827)	(680,476)
Return on Plan Assets (Credit)/Lesser than discount rate	-	-
Expenses recognized in Other Comprehensive Income	(1,468,827)	(680,476)
3 Change in Present Value Obligations		
PV of Obligation at beginning of the year	1,851,431	1,588,115
Interest Cost	178,705	153,298
Current Service Cost	814,607	814,607
Acquisitions (credit)/ cost	-	-
Benefit paid	-	(24,113)
Actuarial (Gain)/ Loss	(1,468,827)	(680,476)
Liability at the end of the year	1,375,916	1,851,431
4 Change in Fair Value of Plan Assets		
Fair Value of Plan Assets at Beginning of the Year	-	-
Acquisition Adjustment	-	-
Interest Income on Plan Assets	-	-
Fair Value of Plan Assets at End of the Year	-	-

	2078-79	2077-78
	Leave Encashment (Non-Funded)	Leave Encashment (Non-Funded)
5 Amount Recognized in Statement of Financial Position		
Present Value of Obligations at Year End	1,375,916	1,851,431
Fair Value of Plan Assets at Year End	-	-
Funded Status	(1,375,916)	(1,851,431)
Unrecognised Actuarial (Gain)/Loss at Year End	-	-
Unrecognised Past Service Cost	-	-
Net Asset/(Liability) Recognized in Statement of Financial Position	(1,375,916)	(1,851,431)
6 Actuarial Assumptions		
Discount rate	10%	10%
Salary escalation rate	12%	12%
Retirement age	58	58
Remaining Working Life	9.34	9.18
Mortality	Nepali Assured Lives Mortality (2009)	Nepali Assured Lives Mortality (2009)



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2079

4.28: RELATED PARTY TRANSACTIONS

Relationship	Related Parties
Company With Common Directors	Sanima Bank Limited Sanima Life Insurance Limited Sanima General Insurance Company Ltd. Akarna Hotel Pvt. Ltd. Sanima Pvt. Ltd. Sanima Foundation Bavari Construction Pvt. Ltd.
Associates	Sanima Middle Tamor Hydropower Limited Sweet Ganga Hydropower and Construction Limited Mathilo Mailun Khola Jalvidhyut Company Limited Bavari Construction Pvt. Ltd.
Advance towards Investment in Equity	Sanima Jura Hydropower Ltd. Bavari Construction Pvt. Ltd.

Transactions with Key Managerial Personnel (KMPs)

According to Nepal Financial Reporting Standard (NFRS) - NAS 24 (Related Party Disclosures) Key Managerial Personnel (KMP) are those having authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of the entity. Such KMPs include the Board of Directors of the company (including both Executive and Non Executive Directors) and key employees who are holding directorship in Subsidiary companies of the SHPC.

KMPs of the SHPC includes members of Board of Directors and Chief Executive Officer namely:

Mr. Tek Raj Niraula	Chairman
Ms. Simran Kumari Bhimsaria	Director
Mr. Khem Raj Lamichhane	Director
Mr. Tuk Prasad Paudel	Director
Mr. Mahesh Ghimire	Director
Mr. Bharat Kumar Pokhrel	Director
Mr. Hitman Gurung	Director
Mr. Grishma Ojha	General Manager

The following provides expenses incurred for KMPs of SHPC:

Nature of Expenses	FY2078-79	FY2077-78
Directors' fees	328,000	296,000
Communication Expenses	168,000	168,000
Total	496,000	464,000

Transactions with Key Managerial Personnel (KMPs/GM)	FY2078-79	FY2077-78
For the year ended		
Short term employee benefits	3,616,051	2,326,879
Post-employment benefits	279,120	209,484
Total	3,895,171	2,536,364

Transactions with Related parties, if any	FY2078-79	FY2077-78
Deposits & investments		
Investment		
Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd	533,200,000	533,200,000
Sweet Ganga Hydropower & Construction Ltd.	450,000,000	450,000,000
Mathilo Mailun Khola Jalvidhyut Ltd.	237,500,000	237,500,000
Bavari Construction Pvt.Ltd.	5,000,000	5,000,000
Total	1,225,700,000	1,225,700,000









Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2079

4.28: RELATED PARTY TRANSACTIONS

<i>Deposits & investments</i>	FY2078-79	FY2077-78
Call account-Sanima Bank	618,146	1,154,278
Current Account-Sanima Bank	335,872	140,798
USD Account-Sanima Bank	-	3,439,341
Total	954,018	4,734,418
<i>Advance payment for Equity shares</i>	<i>FY2078-79</i>	<i>FY2077-78</i>
Sanima Jum Hydropower Ltd.	28,500,000	28,500,000
Bavari Construction Pvt. Ltd.	7,375,000	3,250,000
Tamor Sanima Energy Pvt. Ltd.	-	55,000,000
Total	35,875,000	86,750,000
<i>Expenses & fees paid</i>	<i>FY2078-79</i>	<i>FY2077-78</i>
Sanima Hydro & Engineering Pvt. Ltd.	921,460	413,693
Total	921,460	413,693
<i>Expenses & Outstanding balance</i>	<i>FY2078-79</i>	<i>FY2077-78</i>
Sanima Pvt. Ltd.		
Rent Paid	819,930	833,490
Rent Payable	-	82,426
Total	819,930	915,916
Akama Hotel Pvt. Ltd.		
Expenses paid during meeting of SHPC	165,311.	284,031
Payable	-	12,430
Total	165,311	296,461

[Signature]

[Signature]

[Signature]



[Signature]

[Signature]



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTES TO ACCOUNT

The accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these Financial Statements, and deviations if any have been disclosed accordingly.

5.1 Current versus Non-Current Classification

The Company presents assets and liabilities in statement of financial position based on current/non-current classification. The Company classifies an asset as current when it is:

- Expected to be realized or intended to be sold or consumed in normal operating cycle
- Held primarily for the purpose of trading
- Expected to be realized within twelve months after the reporting period or
- Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period

All other assets are classified as non-current.

The Company classifies a liability as current when:

- It is expected to be settled in the normal operating cycle
- It is held primarily for the purpose of trading
- It is due to be settled within twelve months after the reporting period or
- There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period

The Company classifies all other liabilities as non-current.

5.2 Property, plant, and equipment

Property, Plant & Equipment (PPE) are stated at cost of acquisition or construction less accumulated depreciation and accumulated impairment losses if any.

Cost includes inward freight, duties and taxes, and incidental expenses related to acquisition. Expenses capitalized also include applicable borrowing costs for qualifying assets if any. All upgradation/enhancements are charged off as revenue expenditure unless they bring similar significant additional benefits. Subsequently, PPE can be measured on the Cost model or the Revaluation model.

5.2.1 Cost model

Property and equipment are stated at cost less accumulated depreciation less accumulated impairment losses.

5.2.2 Revaluation model

The Company has not applied the revaluation model to any class of freehold land and buildings or other assets.










On revaluation of an asset, any increase in the carrying amount is recognized in 'Other comprehensive income' and accumulated in equity, under capital reserve or used to reverse a previous revaluation decrease relating to the same asset, which was charged to the Statement of Profit or Loss. In this circumstance, the increase is recognized as income to the extent of previous write down. Any decrease in the carrying amount is recognized as an expense in the Statement of Profit or Loss or debited to the Other Comprehensive income to the extent of any credit balance existing in the capital reserve in respect of that asset. The decrease recognized in other comprehensive income reduces the amount accumulated in equity under capital reserves. Any balance remaining in the revaluation reserve in respect of an asset is transferred directly to retained earnings on retirement or disposal of the asset.

An item of property, plant, and equipment is de-recognized upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of the asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of property, plant and equipment is determined as the difference between the sales proceeds and the carrying amount of the asset and is recognized in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

The Company has adopted Cost model for property, plant & equipment. Carrying amount of assets has been assumed as fair value.

Capital Work in Progress

These are expenses of capital nature directly incurred in the construction of buildings, major plant and machinery and system development, awaiting capitalization as PPE or Intangible assets. Capital work-in-progress would be transferred to the relevant asset when it is available for use, i.e., when it is in the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. Capital work-in-progress is stated at cost less any accumulated impairment losses.

5.3 Intangible Assets

Intangible Assets that the Company controls and from which it expects future economic benefits are capitalized upon acquisition and initially measured at cost comprising the purchase price (including import duties and non-refundable taxes) and directly attributable costs to prepare the asset for its intended use.

The useful life of an intangible asset is considered finite where the rights to such assets are limited to a specified period of time by contract or law (e.g., licenses) or the likelihood of technical, technological obsolescence (e.g., computer software). If there are no such limitations, the useful life is taken to be indefinite.

Intangible assets that have finite lives are amortized over their estimated useful lives by the straight-line method unless it is practical to reliably determine the pattern of benefits arising from the asset. An intangible asset with an indefinite useful life is not amortized.

Software is amortized over a period of five years.

All intangible assets are tested for impairment. Amortization expenses and impairment losses and reversal of impairment losses are taken to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income. Thus, after initial recognition, an intangible asset is carried at its cost less accumulated amortization and / or impairment losses.

[Handwritten signatures and stamps are present at the bottom of the page, including a circular stamp of Sanima Mai Hydropower Limited.]



Intangible assets include Computer application and Service concession arrangements (in accordance with IFRIC 12). Intangible asset (Computer application) includes the cost of computer application development including software, direct charges for labor, materials, contracted services and borrowing costs as per NAS 23.

Service concession arrangements of SHPC include Mai Hydropower Plant (22MW) and Cascade Hydropower Plant (7MW). Service concession arrangements are amortized over the contractual period of 30 years as per the Power Purchase Agreement (PPA) of SHPC. As per PPA, the life of Mai Hydropower Plant is up to B.S. 2101/11/13 and Mai Cascade Power Plant is B.S. 2102/10/28.

Gains or losses arising from de-recognition of an intangible asset are measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset and are recognized in the statement of profit and loss when the asset is derecognized.

5.4 Right of Use Assets

A lease is a contract in which the right to use an asset (the leased asset) is granted for an agreed-upon period in return for consideration. The company has recognized at present value assets for the right of use received and liabilities for the payment obligation entered into for all leases. Lease liabilities include the following lease payments:

- Fixed payments, less lease incentives offered by the lessor
- Variable payment linked to an index or interest rate
- Expected residual payment from residual value guarantees
- The exercise price of call options when exercise is estimated to be sufficiently likely and
- Contractual penalties for the termination of lease if the lease term reflects the exercise of terminable option

Lease payments are discounted at the implicit interest rate underlying the lease to the extent that this can be determined. Otherwise, discounting is at the incremental borrowing rate. The Group lease discount rate has been considered for the reporting period.

Right of Use assets are measured at cost, which comprises the following:

- Lease liabilities,
- Lease payments made at or prior to delivery, less lease incentives received,
- Initial Direct Costs, and
- Restoration Obligations.

Right of Use assets are subsequently measured at amortized cost. They are depreciated over the term of the lease using the straight-line method.

5.5 Service Concession arrangements

IFRIC 12 on Service Concession arrangements provides that the Operator's right over the infrastructure assets cannot be recognized as property, plant, and equipment (PPE) of the operator.

This Interpretation applies to public-to-private service concession arrangements if:

[Handwritten signatures and stamps are present here, including a circular stamp of Sanima Mai Hydropower Limited and a circular stamp of the Nepal Electricity Board.]

- (a) The grantor controls or regulates what services the operator must provide with the infrastructure, to whom it must provide them, and at what price; and
- (b) The grantor controls—through ownership, beneficial entitlement or otherwise—any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.

The infrastructure used in a public-to-private service concession arrangement for its entire useful life (whole of life assets) is within the scope of this Interpretation if the following conditions satisfies. This Interpretation applies to both:

- (a) infrastructure that the operator constructs or acquires from a third party for the purpose of the service arrangement; and
- (b) The grantor controls—through ownership, beneficial entitlement or otherwise—any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.

The consideration received by the operator is recognized at fair value. Consideration may result in the recognition of a financial asset or an intangible asset.

5.5.1 Recognition as a financial asset

The Financial asset model is used when the Company, being an operator, has an unconditional contractual right to receive cash or another financial asset from or at the direction of the grantor for the construction services. Unconditional contractual right is established when the grantor contractually guarantees to pay the operator (a) specific or determinable amount; (b) the shortfall, if any, between amounts received from the users of the public services and specified or determinable amounts.

5.5.2 Recognition as an intangible asset

The intangible asset model is used to the extent that the SHPC, being an operator, receives a right (a license) to charge users of the public service. A right to charge users of public services is not an unconditional right to receive cash because the amounts are contingent on to the extent that public uses the services. Both types of arrangements may exist within a single contract to the extent that the grantor has given an unconditional guarantee of payment for the construction and the operation i.e., considered as a financial asset and to the extent that the operator has to rely on the public using the service in order to obtain payment, the operation has an intangible asset.

The Company manages concession arrangements which include power supply from its two hydropower plants namely Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW). The Company maintains and services the infrastructure during the concession period. The concession period for Mai Hydropower Plant is up to B.S. 2101/11/13 and Mai Cascade Power Plant is B.S. 2102/10/28. These concession arrangements set out rights and obligations related to the infrastructure and the services to be provided to the public user through Nepal Electricity Authority. The right to consideration gives rise to an intangible asset and accordingly, the intangible asset model is applied.

5.6 Financial Instruments

5.6.1 Date of Recognition

All financial assets and liabilities are initially recognized on the trade date, i.e., the date that SHPC becomes a party to the contractual provisions of the instrument. This includes regular way trades. Regular way trade means purchases or sales of financial assets that required delivery of assets within the time frame generally established by regulation or convention in the marketplace.



5.6.2 Recognition and Initial Measurement of Financial Instruments

The classification of financial instruments at the initial recognition depends on their purpose and characteristics and the management's intention in acquiring them. All financial instruments are measured initially at their fair value plus transaction costs that are directly attributable to acquisition or issue of such financial instruments except in the case of such financial assets and liabilities at fair value through profit or loss. Transaction cost in relation to financial assets and financial liabilities at fair value through profit or loss are dealt with in the Statement of Profit or Loss.

5.6.3 Classification and Subsequent Measurement of Financial Assets

At its inception, a financial asset is classified into one of the following:

- a. Financial assets at fair value through profit or loss
 - i. Financial assets held for trading
 - ii. Financial assets designated at fair value through profit or loss
- b. Held to Maturity Financial Assets
- c. Loans and Receivables
- d. Financial assets available for sale

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification.

5.6.3. a Financial Assets at Fair Value through Profit or Loss

A financial asset is classified as fair value through profit or loss if it is held for trading or is designated upon initial recognition at fair value through profit or loss.

5.6.3. a (i) Financial Assets Held for Trading

Financial assets are classified as held for trading if they are acquired principally for the purpose of selling or repurchasing in the near term or held as a part of a portfolio that is managed together for short-term profit or position taking. This category also includes derivative financial instruments entered into by SHPC that are not designated as hedging instruments in hedge relationships.

Financial assets held for trading are recorded in the Statement of Financial Position at fair value. Changes in fair value are recognized in 'Fair value gains and losses. Dividend income is recorded in 'Other Income' when the right to receive the payment has been established. Interest income earned from financial assets held for trading is recorded under 'Other Income' using the effective interest rate.

SHPC evaluates its held for trading asset portfolio, other than derivatives, to determine whether the intention to sell them in the near future is still appropriate. When SHPC is unable to trade these financial assets due to inactive markets and management's intention to sell them in the foreseeable future significantly changes, SHPC may elect to reclassify these financial assets.

Financial assets held for trading include instruments such as government securities and equity instruments that have been acquired principally for the purpose of selling or repurchasing in the near term.

5.6.3. a (ii) Financial Assets Designated at Fair Value through Profit or Loss

SHPC designates financial assets at fair value through profit or loss in the following circumstances:

1. Such designation eliminates or significantly reduces measurement or recognition inconsistency that would otherwise arise from measuring the assets.

[Handwritten signatures and stamps]

[Circular stamp: SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED, KATHMANDU, NEPAL]

[Circular stamp: T.R. UPADHAYA & CO., Chartered Accountants]

2. The assets are part of a group of financial assets, financial liabilities or both, which are managed and their performance evaluated on a fair value basis, in accordance with a documented risk management or investment strategy.
3. The asset contains one or more embedded derivatives that significantly modify the cash flows that would otherwise have been required under the contract.

Financial assets designated at fair value through profit or loss is recorded in the Statement of Financial Position at fair value. Changes in fair value are recorded in 'Other Income' in the Statement of Profit or Loss. Interest earned is accrued under 'Other Income', using the effective interest rate method, and dividend income is also recorded under 'Other Income' when the right to receive the payment has been established.

The SHPC has not designated any financial assets upon initial recognition as designated at fair value through profit or loss.

5.6.3. b Held to Maturity Financial Assets

Held to Maturity Financial Assets are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments and fixed maturities which the SHPC has the intention and ability to hold to maturity. After the initial measurement, held to maturity financial investments are subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate, less impairment. The amortization is included in 'Other Income' in the Statement of Profit or Loss. The losses arising from impairment of such investments are recognized in the Statement of Profit or Loss.

The term deposits of 12 months maturity have been shown under this heading in the financial statements.

5.6.3. c Financial Assets Available for Sale

Available for sale financial assets include equity and debt securities. Equity Investments classified as 'Available for Sale' are those which are neither classified as 'Held for Trading' nor 'Designated at fair value through profit or losses. Debt securities in this category are intended to be held for an indefinite period of time and may be sold in response to needs for liquidity or in response to changes in the market conditions.

After initial measurement, available for sale financial investments are subsequently measured at fair value. Unrealized gains and losses are recognized directly in equity through 'Other comprehensive income / expense' in the 'Available for sale reserve'. When the investment is disposed of the cumulative gain or loss previously recognized in equity is recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Other operating income'. Where SHPC holds more than one investment in the same security, they are deemed to be disposed of on a first-in-first-out basis. Interest earned whilst holding 'Available for sale financial investments' is reported as 'Other income' using the effective interest rate. Dividend earned whilst holding 'Available for sale financial investments' are recognized in the Statement of Profit or Loss as 'Other Income' when the right to receive the payment has been established. The losses arising from impairment of such investments are recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Other operating and administrative expenses' and removed from the 'Available for sale reserve'.

The company does not have any Available for sale investments.

5.7 Financial Liabilities

The Company initially recognizes loans and receivables and debt securities issued on the date when they are originated. All other financial liabilities are initially recognized on the trade date when the entity becomes a party to the contractual provisions of the instrument. A financial liability is classified as at fair value through profit or loss if it is classified as held-for-trading or is designated as such on initial recognition. Directly attributable transaction costs are recognized in the statement of profit or loss as incurred. Financial liabilities

[Handwritten signatures and stamps]

The bottom of the page features several handwritten signatures and official stamps. From left to right, there are two signatures, a circular stamp of Sanima Mai Hydropower Limited, another signature, and a circular stamp of the Central Bank of Nepal.



at fair value through profit or loss are measured at fair value and changes therein, including any interest expense, are recognized in the statement of profit or loss. Other non-derivative financial liabilities are initially measured at fair value less any directly attributable transaction costs. Subsequent to initial recognition, these liabilities are measured at amortized cost using the effective interest method. Other financial liabilities consist of amount due to related parties, other creditors including accruals and outstanding commission payable.

De-recognition of other financial liabilities

A financial liability is de-recognized when the obligation under the liability is discharged, cancelled, or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a de-recognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognized in the statement of profit or loss.

5.8 Financial Risk Management Objectives

The operations expose the Company to various risks. These risks include market risk (including currency risk, interest rate risk and other price risks), credit and liquidity risk.

a) Risk management framework

The board of directors has overall responsibility for the establishment and oversight of the Company's risk management framework. The risk management framework is intended to ensure that risks are taken care of with due diligence and care.

The risk management policies are established to identify and analyze the risks faced by the company, to set appropriate risks limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. Risks management policies and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the company's activities. The Company, through its training and management standards and procedures, aims to develop a disciplined and constructive control environment in which all employees understand their roles and obligations.

b) Market risk

Market risk is the risk that changes in market prices, such as foreign exchange rates, interest rates and equity prices that will affect the company's income or the value of its holdings of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters while optimizing the return. The Company currently has no transactions which expose it primarily to the financial risks of changes in interest rates, equity prices, etc.

c) Foreign currency risk

The Company's functional currency is NPR and has certain transactions denominated in foreign currencies. As of the reporting date, management has analyzed the impact of the exposure to foreign currency balances and the impact is not expected to be material.

d) Credit risk

Credit risk refers to the risk that the counterparty will default on its contractual obligation resulting in financial loss to the company. The carrying amounts of financial assets and contracts assets represent the maximum credit exposure. The Company is not exposed to significant credit risk as the counterparty involved is Nepal Electricity Authority.





e) Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company's reputation. Ultimate responsibility for liquidity risk management rests with the Board of Directors, who have provided to the management, credit limit for approved financial institutions to minimize the liquidity risk exposure.

5.9 Depreciation and Amortization

1. Depreciation is recognized so as to write off the cost of assets (other than freehold land and properties under construction) less their residual values over their useful lives, using the written down method.
2. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives. The estimated useful life and amortization method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis.
3. Depreciation is provided on the written down method based on the estimated useful lives of the assets determined by the management. Depreciation on additions to fixed assets is charged on pro-rata basis in the year of purchase. The useful life of the assets and the corresponding rates at which the assets are depreciated are as follows:

Category of assets	Estimated useful life	Depreciation Rate
Building	58-59 years	5%
Plant and Equipment	18-19 years	15%
Office Equipment	10-11 years	25%
Furniture and fixtures	10-11 years	25%
Computers and accessories	10-11 years	25%
Vehicles	13-14 years	20%

Computer software is amortized over an estimated useful life of 5 years on straight line basis.

4. Useful life is either the period of time which the assets is expected to be used or the number of production or similar units expected to be obtained from the use of asset.

The estimated useful life, residual values and depreciation method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.

5. Office furniture, equipment, vehicles & plant equipment costing less than NPR 5,000 per unit is charged to the statement of profit or loss in the year of purchase.

5.10 Impairment of non-financial assets

Non-financial assets subject to impairment testing include intangible assets and property, plant and equipment. Impairment of material intangible assets under construction is tested at least once a year. Assets subject to depreciation and amortization are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable.












An impairment test is performed by comparing the carrying amount of the asset or cash generating unit (CGU) to its recoverable amount. The recoverable amount is calculated as the higher of the fair value less costs to sell and value in use which is the present value of the future cash flows from an asset or CGU.

5.11 Retirement Benefits Obligations

5.11.1 Defined Contribution Plans

A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which SHPC pays a fixed contribution into a separate Institution (or own fund) and will have no legal or constructive obligation to pay further contributions if the fund does not hold sufficient assets to pay all employee benefits relating to employee services in the current and prior periods, as defined in Nepal Accounting Standards – NAS 19 (Employee Benefits).

The contribution payable by the employer to a defined contribution plan in proportion to the services rendered to SHPC by the employees and is recorded as an expense under 'Personnel expenses' as and when they become due. Unpaid contributions, if any, are recorded as a liability under 'Other liabilities'.

The company has been registered with Social Security Fund as required by Social Security Act, 2074 and has been depositing 31% of the basic salary of its employees into the Social Security Fund established as per the Act since Baisakh, 2078.

5.11.2 Defined Benefit Plans

A defined benefit plan is a post-employment benefit plan other than a defined contribution plan. Accordingly, leave encashment has been considered as defined benefit plans as per Nepal Accounting Standards – NAS 19 (Employee Benefits).

5.11.3 Unutilized Accumulated Leave

SHPC's liability towards the accumulated leave which is expected to be utilized beyond one year from the end of the reporting period is treated as other long term employee benefits. SHPC's net obligation towards unutilized accumulated leave is calculated by discounting the amount of future benefit that employees have earned in return for their service in the current and prior periods to determine the present value of such benefits. The discount rate is the yield at the reporting date on government bonds that have maturity dates approximating the terms of SHPC's obligation. The calculation is performed using the Projected Unit Credit method. Net change in liability for unutilized accumulated leave including any actuarial gain and loss are recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Personnel Expenses' and the Statement of Other Comprehensive Income in the period in which they arise.

NAS 19 requires actuarial valuations for Leave encashment in order to determine the liability or asset that the company has at the year end. Actuarial valuations have been carried out to determine the same.

Leave encashment has been subject to actuarial valuations as per the provisions of NAS 19. The details of valuation and basis of valuation are presented in Notes to Financial Statements 4.27. The actuarial valuation of leave provision is done by G.N. Agarwal, Consulting Actuary, Mumbai, India.

5.12 Short-term employee benefits

Short-term employee benefit obligations are measured on an undiscounted basis and are expensed as the related service is provided. A liability is recognized for the amount expected to be paid under short-term cash bonus or profit-sharing plans if the Company has a present legal or constructive obligation to pay this amount as a result of past service provided by the employee and the obligation can be estimated reliably.









5.13 Provisions and Contingencies

In accordance with Nepal Accounting Standards (NAS) 37- Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets, a provision is required to be recognized where there is a present legal or constructive obligation as a result of a past event that can be estimated reliably, and it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation, the timing or amount of which are uncertain.

The company has made provisions for all those obligations meeting the definition of NAS 37.

A contingent liability is a possible obligation that arises from past events whose existence will be confirmed by the occurrence or nonoccurrence of one or more uncertain future events beyond the control of the Company or a present obligation that is not recognized because it is not probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation. A contingent liability also arises in extremely rare cases where there is a liability that cannot be recognized because it cannot be measured reliably. The Company does not recognize a contingent liability but discloses its existence in the financial statements.

A contingent asset is a possible asset that arises from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or nonoccurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity.

Provisions, contingent liabilities, contingent assets and commitments are reviewed at each reporting period.

5.14 Government grants

Government grants are assistance by the government in the form of transfers of resources to an entity in return for past or future compliance with certain conditions relating to the operating activities of the entity.

Government grants can be Grants related to assets or Grants related to income. Under Grants related to assets, there is a condition that the entity shall purchase, construct or otherwise acquire long-term assets. Grants related to income are grants other than grants related to assets.

Government grants are recognized when there is reasonable assurance they will be received and the company will comply with the conditions associated with the grant. Government grants that compensate the company for expenses incurred are recognized in profit or loss in the same period in which the expenses are recognized. Grants that compensate the company for the cost of an asset are recorded as deferred revenue and recognized in other revenue over the service life of the related asset.

Government grants shall be recognized as income over the periods necessary to match them with the related costs which they are intended to compensate, on a systematic basis.

Once a government grant is recognized, any related contingent liability or contingent asset is treated in accordance with NAS 37: Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets.

As per topic "Urja Ujyalo Nepal Sambhridha Nepal" point - 61 of Annual Budget for F/Y 2071-72, 'For projects completed by 2079-80 and connected to National Grid, a lump sum amount of NPR 50 lakhs/MW to be provided as Government Grant. An additional 10% will be provided to those projects which will be completed and connected to the National grid by 2074-75.'










Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW) have been completed and connected to National Grid on 2071-11-14 and on 2072-10-29, respectively and are eligible for the grant mentioned above of NPR 15.95 crores. However, the income has not been recognized yet as the realization is not yet confirmed. Upon receipt of the grant amount, it will be accounted for as per the policy.

Management through individual capacity and through IPPAN is on continuous follow-up.

5.15 Borrowing cost

As per NAS 23, Borrowing costs are the costs incurred by the company in borrowing loans for the construction of assets or any capital goods. Borrowing cost also includes exchange differences to the extent regarded as an adjustment to the borrowing costs. Borrowings can be general or specific. Borrowing costs are capitalized till the construction of the asset is complete and is ready for use.

The costs have been charged to the Statement of Profit or Loss since the asset has already come into operation.

5.16 Leases

The determination of whether an arrangement is (or contains) a lease is based on the substance of the arrangement at the inception of the lease. The arrangement is, or contains, a lease if fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets and the arrangement conveys a right to use the asset or assets, even if that right is not explicitly specified in an arrangement.

Company as a Lessee

The NAS-17 Leases has been replaced by NFRS -16 lease and the application of new NFRS in this year has been done using modified retrospective approach. NFRS 16 allows the use of modified retrospective approach where cumulative adjustment has been made to opening retained earnings of current year and requires no restatement of comparative figures.

The application of NFRS 16 has resulted in decrement in retained earnings by NPR 2,744,073. However, due to such application, the lease provision booked previously as per NAS - 17 has also been reversed showing increment in retained earnings by NPR 3,298,844. The resulting Right of use assets and lease liabilities along with depreciation and interest expenses has been shown in more illustrative way in schedule 4.26.

Company as a Lessor

For an operating lease, the company reports the leased assets at amortized cost as an asset under the property, plant & equipment where it is the lessor. The lease payment received in the period is shown under other operating income on straight line basis. Where the company is the lessor in finance lease, the assets are recognized as lease receivables in the amount of the net investment in the statement of financial position. During the reporting period, the company has not leased out any of its assets.

5.17 Receivables and Payables

Receivables and payables are accounted for on accrual basis. Balance amounts on year-end are shown in the Statement of Financial Position under 'Other Financial Assets' and 'Other Financial Liabilities' heading.

5.18 Income Tax

As per Nepal Accounting Standard- NAS 12 (Income Taxes) tax expense is the aggregate amount included in the determination of profit or loss for the period in respect of current and deferred taxation. Income Tax




expense is recognized in the statement of Profit or Loss, except to the extent it relates to items recognized directly in equity or other comprehensive income in which case it is recognized in equity or in other comprehensive income.

Income Tax Act 2058 has specified a tax rate of 25% flat for hydropower companies.

As per Section 11 (3 Gha) of Income Tax Act 2058, hydropower companies are exempted from tax for the first 10 years of its operation and 50% concession on tax is provided for the next 5 years thereon.

Mai Hydropower Plant (22MW) started its commercial operation on 14 Falgun 2071 and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW) started its commercial operation on 29 Magh 2072. Thus, the company is in a tax holiday period.

5.18.1 Current Tax

Current tax assets and liabilities consist of amounts expected to be recovered from or paid to the Inland Revenue Department in respect of the current year, using the tax rates and tax laws enacted or substantively enacted on the reporting date and any adjustment to tax payable in respect of prior years.

According to Section 11(3 Gha) of the Income Tax Act, 2058 corporate tax is 100% exempt for 10 years and 50% exempt for further 5 years as eligible under the current hydropower policy of the Government. Therefore, provision for corporate tax has not been made with respect to operational revenue from the project.

However, the required provision has been made in respect of interest income earned on term deposits and advance for investment withdrawn from Tamor Sanima Energy Private Limited.

An advance ruling was obtained from IRD by SHPC which states that, interest earned from the bank balance maintained in banks and financial institutions through revenue from sale of electricity and amount collected through issuance of right shares shall be considered as income from business as per Sec 7 (2) of Income Tax Act, 2058 and hence shall be exempt from tax as per Sec 11 (3 Gha) of the Act. However, interest earned from deposits in banks maintained for per-determined term and pre-determined interest with the objective to earn profit or gain shall be considered as income from investment as per Sec 9 (2 ka) of the Act and shall not be exempt from tax as per Sec 11 (3 Gha) of the Act.

On the basis of the above advance ruling, the amount deducted as TDS on interest on call deposits by banks was claimed as an advance tax against the tax payable on interest on term deposits. Subsequently, due to unclarity from tax authorities regarding the claim of such advance tax, SHPC has deposited and recognized NPR 2,265,813 in current tax assets of the financial statements against TDS deducted by banks on interest income from call deposits relating to FY 2075/76 and FY 2076/77. SHPC is still in discussion with the tax authorities regarding this matter.

5.18.2 Deferred Tax

Deferred tax is recognized on temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities and the amounts used for taxation purposes (tax base), at the tax rates and tax laws enacted or substantively enacted by the end of the reporting period.

Deferred tax assets are recognized for the future tax consequences to the extent it is probable that future taxable profits will be available against which the deductible temporary differences can be utilized.

[Handwritten signatures]



[Handwritten signatures]





Income tax, in so far as it relates to items disclosed under other comprehensive income or equity, are disclosed separately under other comprehensive income or equity, as applicable.

Deferred tax assets and liabilities are offset when there is legally enforceable right to offset current tax assets and liabilities and when the deferred tax balances related to the same taxation authority. Current tax assets and tax liabilities are offset where the entity has a legally enforceable right to offset and intends either to settle on net basis, or to realize the asset and settle the liability simultaneously.

The company is in tax holiday period due to which no temporary differences arise on carrying amount and tax base and hence no deferred tax assets/liabilities have been recognized.

5.19 Cash and Cash Equivalent

Cash and short-term deposits in the statement of financial position comprise cash in hand, cash at bank and short-term deposits with a maturity of three months or less.

Further, Cash amounting to NPR 50,908,712 and NPR 20,364,592 is restricted for general use as the amount is held in accordance with the agreement signed with Consortium Bank for financing Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW), for capital expenditure and cash amounting NPR 15,424,000 and NPR 7,488,000 is restricted for general use as the amount is held in accordance with agreement, signed with Consortium Bank for financing Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW), for reserve of monthly budget of consecutive two months. These have been described in detail in the following paragraphs. These amounts have been shown under current other financial assets in the financial statements of FY 2078/79.

5.19.1 Capex Reserve held amount

As per the requirement of the facility agreement with the consortium Banks for financing, Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW), Company has to maintain the specific purpose reserve out of debt payment account till the time the credit balance in the same reserve reaches NPR 50,000,000 and NPR 20,000,000, respectively. For this purpose, the lead bank "Laxmi Bank Limited" is holding certain amount from monthly revenue as per facility agreement under section I: General, sub section VII: Undertakings (H) (IV). Currently, the balance in Capex account maintained in Laxmi Bank Ltd. is NPR 50,908,712 for Mai Hydropower Plant (22MW) and is NPR 20,364,592 for Mai Cascade Hydropower Plant (7MW).

5.19.2 O&M Reserve held amount

As per the requirement of the facility agreement with the consortium banks for financing, Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW), the Company has to maintain the O & M reserve in revenue account for the next two-month O & M budget. For this purpose, the lead bank "Laxmi Bank Limited" has held NPR 15,424,000 and NPR 7,488,000, respectively for FY 2078-79 as per facility agreement under section I: General, sub section VII: Undertakings (H) (II).

5.20 Inventory

Inventory includes Bearing/Transformer oil, Spare parts of Electromechanical equipment, Hydromechanical stock, Gabion box stock and other materials expected to be used in the normal course. Cost of inventories comprises of cost of purchase, costs of conversion and other costs in bringing the asset to the location and condition intended to be used by management. Inventories are stated at lower of cost or Net realizable value.

[Handwritten signatures]



[Handwritten signatures]



Net Realizable value represents the estimated selling price of the inventory less any estimated costs to sell. Inventory is maintained in First in First out (FIFO) Basis.

5.21 Revenue Recognition

5.21.1 Sale of electricity

Revenue is recognized to the extent that the economic benefits associated with a transaction will flow to the company and the revenue can be reliably measured in line with NFRS -15 Revenue.

The sale of electricity is the regular course of business of SHPC, therefore revenue is recognized at the rate/s given in the Power Purchase Agreement based on the approved meter reading from Godak sub-station of Nepal Electricity Authority. Revenue is recognized after netting off any deduction made by Nepal Electricity Authority.

5.21.2 Dividend and Interest income

Dividend income from investment in shares is recognized when the right to receive the payment has been established.

Interest income from a financial asset is recognized when it is probable that the economic benefits will flow to the entity and the amount can be measured reliably.

All other incomes are recognized on accrual basis.

5.22 Government Fee (Payment for Environment Services-PES)

The Company had entered into an agreement with the Forest Department in 2069 B.S. related to Land Lease of Forest Areas and removal of Trees. Clause 8 of this contract requires the company to pay "Payment for Environment Services (PES)" from the 6th year of operation as per the below table. Thus, such PES has been booked as Government Fee and the financial liability of such amount has been shown under current other financial liabilities (Payable to Other).

S.No.	Project Operation Period	% of Net profit to be paid as PES
1	From 0-5 th Year of Operation	0%
2	From 6 th -10 th Year of Operation	0.01%
3	From 11 th -15 th Year of Operation	0.05%
4	From 16 th -20 th Year of Operation	0.10%
5	From 21 st -25 th Year of Operation	1%

5.23 Prior Period Adjustment

The Company has recognized posted rate income on accrual basis. However, during the previous years, the royalty expense on posted rate income had been recognized only upon receipt of payment from NEA. As per the accrual concept, the Company has adjusted the royalty expense against the posted rate income booked till FY 2076/77 by restating the opening retained earnings of FY 2077/78 by NPR 2,986,267 and the royalty expenses of FY 2077/78 amounting to NPR 1,570,907 has been recognized through the Statement of Profit or Loss. As a result, the opening retained earnings of FY 2078/79 have decreased by NPR 4,557,174.

The amortization of intangible assets has been restated to rectify the project life of the assets by restating (increasing) opening retained earnings of FY 2077/78 by NPR 689,966 and the amortization expenses of FY 2077/78 has been reduced by NPR 3,223,624 and recognized through the Statement of Profit or Loss. As a result, the opening retained earnings of FY 2078/79 have increased by NPR 3,913,590.

[Handwritten signatures and stamps]

Sanima Mai Hydropower Limited
Sole Director
Kathmandu

Yr. Manager
Kathmandu



The current other financial liabilities (payable to others) has been restated to adjust foreign exchange income on settlement of a creditor through negotiation in FY 2077/78 by NPR 1,390,571. Such income has been recognized through the Statement of Profit or Loss in the financial statements resulting into increment of the opening retained earnings of FY 2078/79 by NPR 1,390,571.

5.24 Foreign currency translation

The functional currency of the Company and its subsidiaries is determined on the basis of the primary economic environment in which it operates. The functional currency of the Company is Nepalese Rupee. Revenues and expenses resulting from transactions in foreign currencies are translated to Nepalese Rupee equivalents at exchange rates approximating those in effect at the transaction date.

Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into Nepalese rupee at the exchange rate prevailing at the reporting date. Translation gains and losses are credited or charged to Profit or loss in the current period.

Exchange differences arising in the settlement of monetary items or on translating monetary items at rates different from those at which they were translated on initial recognition during the period or in previous financial statements have been recognized (using the closing rate of reporting date) as foreign exchange gain or loss and adjusted with Statement of Profit or Loss as per NAS 21.

5.25 Proposed Dividend

Dividends on ordinary shares are recognized as a liability and deducted from equity when they are approved by the Company's shareholders. Interim dividends are deducted from equity when they are paid.

A dividend proposed by the Board of Directors after the reporting date is not recognized as a liability and is only disclosed as a note to the financial statements.

Company's board meeting dated 2079/05/20 has proposed a 5.2632% cash dividend out of total reserve till FY 2078/79.

Said proposed dividend has not been adjusted in the financial statements as this is a non-adjusting event as per NAS 10.

5.26 Withholding tax on dividends

Withholding tax that arises from the distribution of dividends by the Company is recognized at the same time as the liability to pay the related dividend is recognized.

5.27 Issuance of Bonus share

As per the decision of the 10th AGM dated 2078-07-11 (28 October 2021), SHPC has issued 10% bonus shares i.e. 2,808,410 shares and 0.5263% cash dividend, out of free reserve of the Fiscal year 2077-078.

Handwritten signatures and stamps are present at the bottom of the page, including a circular stamp of Sanima Mai Hydropower Limited, Kathmandu, and a circular stamp of the Nepal Stock Exchange (NEPSE).

5.28 Trade Debtors

Trade debtors include receivables of revenue for the month of Jestha 2079, Ashad 2079 and the amount in relation to 20% additional claim as per "Posted Rate" of facility agreement 2071 with Nepal Electricity Authority (NEA) for Mai Hydropower Project (15.6MW).

The facility has been provided for projects completed and commercially operated by Chaitra 2071. Since Mai hydropower project has been commercially operated on 2071/11/14 is eligible for the posted rate for 7 years from Baisakh, 2072 to Chaitra 2078. The following claim has been made with the Nepal Electricity Authority via commercial invoice till Chaitra 2078.

Fiscal Year	Amount (NPR.)
2071-72	7,940,784
2072-73	49,722,636
2073-74	74,943,265
2074-75	78,852,815
2075-76	71,377,441
2076-077	83,302,286
2077-078	78,545,350
Shrawan to Chaitra 2078	58,135,907
Total	502,820,484
Received	216,809,470
Net Receivables	286,011,014

NEA has forwarded the claim to the Ministry of Energy.

The Company has received NPR 216,809,470 till FY 2076-077 for due posted rate from Nepal Electricity Authority on different dates. For the pending receivable, continuous follow up has been made by the management to Nepal Electricity Authority (NEA) and Ministry of Energy, Water Resources & Irrigation (MoEN) & Ministry of Finance (MOF) for the receipt of the claim. At the reporting date, the posted rate claim due is NPR 286,011,014.

5.29 Advance to others

Advance of NPR 944,899 was provided to various community forest user groups relating to the construction of Kabeli Corridor Transmission Line for expediting our connection to the national grid. Though many follow ups have been carried out by the company through various formal and informal correspondence, these amounts have been pending for a long time (since FY 2070/71). So, the company has booked impairment charges for these advances in FY 2078/79.

5.30 Other Income

Other income includes director nomination fees and other miscellaneous income.

5.31 Addition of Assets/Increase in Cost of Intangibles

The company has constructed a guard house at Mai headworks amounting to NPR 333,693 and expanded staff's quarter at Mai Cascade powerhouse amounting to NPR 785,169.

[Handwritten signatures and stamps]

SAJIMA MAI HYDROPOWER LIMITED
 २०७८/०७/०९

5.32 Investment in Equity

Investments have been made in equity in the following companies. Out of which equivalent amount of shares allotted has been classified as investment in share and amount out of which shares has not been allotted till the date of signing of the balance sheet are classified as advance towards investment in Equity: -

Name of Company	Commitment	Investment	Advance towards investment
Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd.	450,000,000	450,000,000	-
Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd.	533,200,000	533,200,000	-
Mathillo Mailun Khola Jalavidyut Ltd.	237,500,000	237,500,000	-
Sanima Jum Hydropower Ltd.	500,000,000	-	28,500,000
Bavari Construction Pvt. Ltd.	20,000,000	5,000,000	7,375,000
Total	1,740,700,000	1,225,700,000	35,875,000

Such Advances have been classified as 'Non-Current Financial Assets: Advance towards investment in Equity' under Notes 4.16; as no shares have been allotted in respect of such advances as of financial year-end.

The investment commitment towards Tamor Sanima Energy Pvt. Ltd. has been withdrawn and the advance amount NPR 55,000,000 has been returned to the Company with legal interest (10%) which has been shown under financial income.

5.33 Royalty

Capacity royalty at NPR 100 Per Kilo Watt amounting to total NPR 29,00,000 (NPR 22,00,000 – Mai Hydro and NPR 7,00,000 – Mai Cascade Hydro) has been accounted for as **Other Operating and administrative expenses**, whereas generation royalty @ 2% of revenue receipt, amounting to NPR 18,718,508 has been accounted for as plant operating expenses.

The capacity royalty is payable in the month of Chaitra and the sales royalty is payable on a monthly basis. NEA has deducted the generation royalty during payment of revenue.

The generation royalty is deducted at the rate of 2% of revenue from sale of electricity at the source i.e., by Nepal Electricity Authority on monthly basis.

5.34 Provision for Staff Bonus

The company has separated 2% of its Net profit before tax and bonus as Provision for Staff Bonus for the year ending 31st Ashad 2078 complying with Section 15 of Electricity Act 2049 and Rule no. 86 of Electricity Regulations 2050.

5.35 Corporate Social Responsibility Expenses as per Industrial Enterprises Act, 2019 (2076 B.S)

New Industrial Enterprises Act 2019 (2076 BS) (the "Act") has come into effect from 28th Magh, 2076. Section 54 of Industrial Enterprises Act 2019 (2076 BS) makes it mandatory to allocate 1% of the annual profit to be utilized towards corporate social responsibility (the "CSR Requirement"). The fund created for CSR is to be utilized on the basis of annual plans and programs but in the sectors, that are prescribed under the Act. In current year, the Company has incurred NPR 4,007,398 on "Environment Mitigation and




Community Support". Further 1% of net profit from current year 2078/79 amounting to NPR 5,461,703 has been set aside for CSR expenses to be made in next Fiscal Year.

5.36 Operating segments (NFRS 8)

Operating segment is a component of an entity:

- That engages in business activities from which it may earn revenues and incur expenses (including revenues and expenses relating to transactions with other components of the same entity).
- Whose operating results are regularly reviewed by the entity's chief operating decision maker to make decisions about resources to be allocated to the segment and assess its performance; and
- For which discrete financial information is available.

SHPC has been involved in the production and sale of electricity. SHPC has two reportable segments, namely Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW). Therefore, the company has two reportable segments in accordance with NFRS 8 'Operating Segments'. The other administrative cost of company and other income has been breakdown in the ratio of the capacity of the project.










Information about Reportable Segments

Particulars	Sanima Mai		Sanima Mai Cascade		Total	
	Current Year	Previous Year	Current Year	Previous Year	Current Year	Previous Year
Revenue-Sale of Electricity	710,533,366	650,687,072	224,493,227	199,622,437	935,026,594	850,309,509
Revenue- Other Income	39,329	1,248,517	12,514	397,255	51,843	1,645,772
Intersegment Revenues						
Interest Revenue	42,067,986	9,242,279	610,839	399,921	42,678,825	9,642,201
Interest expenses	(97,502,723)	(124,930,899)	(46,049,561)	(57,935,790)	(143,552,285)	(182,866,690)
Plant operating expenses	(65,465,490)	(60,388,004)	(23,417,446)	(20,495,413)	(88,882,937)	(80,883,417)
Operating Profit	589,672,467	475,858,965	155,649,573	121,988,410	745,322,041	597,847,375
Other administrative expenses	(133,872,091)	(131,779,604)	(55,276,958)	(54,606,608)	(189,149,049)	(186,386,212)
Profit Before Tax	455,800,376	344,079,361	100,372,615	67,381,802	556,172,992	411,461,163
Income Tax (Expense)/Income	(10,002,682)	(1,941,773)	-	-	(10,002,682)	(1,941,773)
Amortization	104,975,175	104,960,976	45,798,801	45,766,859	150,773,976	150,727,835
Capital expenditure	333,693	913,620	785,168	-	1,118,862	913,620
Project Assets	2,361,941,213	2,466,582,695	1,079,935,519	1,124,949,151	3,441,876,732	3,591,531,846
Segment Liabilities (Outstanding Consortium Loans)	1,135,393,453	1,347,361,583	550,391,000	633,072,000	1,685,784,453	1,980,433,583
Principal Paid during the year	211,968,130	185,881,534	82,681,000	73,820,000	294,649,130	259,701,534
Principal paid out till date	1,272,735,380	1,060,767,250	412,694,698	330,013,698	1,685,430,078	1,390,780,948
Average No. of Employees	40	41	19	19	59	60

Reconciliation of reportable segment profit or loss

Total Profit before tax for reportable segment	556,172,992	411,461,163
Profit before tax for other segment	-	-
Elimination of intersegment profit	-	-
Elimination of discontinued operation	-	-
Uncollected Amounts	-	-
-Other Corporate Expenses	-	-
Profit before tax	556,172,992	411,461,163



5.37 Earnings per share

Earnings per share is the portion of company's profit allocated to each outstanding share of common stock. Basic earnings per share is computed by dividing the net profit/ (loss) for the year by the weighted average number of equities shares outstanding during the year.

Basic earnings per share is calculated by dividing the net profit for the year attributable to equity holders of the parent by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year, as per the NAS 33 - Earnings per Share.

Particulars	FY 2078-79	FY 2077-78
Amount used as a Numerator		
Profit Attributable to ordinary Shareholders	546,170,309	409,519,390
Amount used as the Denominator		
Weighted average number of Ordinary Shares	30,892,510	28,084,100
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	17.68	14.58









धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०७८/०७९)

१. सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
२. लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
३. लेखापरीक्षण भएको वित्तीय विवरण : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
४. कानूनी कारवाही सम्बन्धी विवरण :
 - (क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
 - त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएका छैन ।
 - (ख) संगठित संस्थाका संस्थापक वा सञ्चालकले वा संस्थापक वा सञ्चालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर गरेको वा भएको भए,
 - यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
 - (ग) कुनै संस्थापक वा सञ्चालक विरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
 - यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
५. संगठित संस्थाको शेयर कारोवार तथा प्रगतिको विश्लेषण :
 - (क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेयरको कारोवार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा :
 - नेपाल स्टक एक्सचेंज तथा धितोपत्र बोर्डको सुपरिवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोवार गरेको ।
 - (ख) आ.वा. २०७८/०७९ मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मूल्यका साथै कुल कारोवार शेयर सङ्ख्या र कारोवार दिन

त्रैमास	अधिकतम मूल्य	न्यूनतम मूल्य	अन्तिम मूल्य	कुल कारोवार दिन	कुल कारोवार सङ्ख्या	कुल कारोवार शेयर सङ्ख्या
प्रथम त्रैमास	६७५	३७७.४०	३८३	५७	५९,१५२	१,२७,४१,५८८
दोस्रो त्रैमास	४८४	३४७	४५९	५९	२६,९९३	४९,४६,४९५
तेस्रो त्रैमास	४८२	३६०	३७५	५८	२४,४०९	५१,५५,७०८
चौथो त्रैमास	४०६	२६९	३०६	६५	१६,५६१	३४,३८,९०४

६. समस्या तथा चुनौती
 - (क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती
 - यन्त्र उपकरणहरूमा उत्पन्न हुने प्राविधिक तथा यान्त्रिक गडबडी ।
 - दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा चुनौती ।
 - (ख) बाह्य समस्या तथा चुनौती
 - मुलुक संधीय संरचनामा प्रवेश गरेको अवस्थामा केन्द्र, प्रदेश र स्थानीय सरकार बिच समन्वयमा कमी तथा कर्तव्य र अधिकार क्षेत्र सम्बन्धी अन्यायलता ।
 - जलविद्युत विकासमा सरकारबाट घोषणा भएको सुविधा तथा सहूलियत कार्यान्वयनमा ढिलासुस्ती ।
 - वैदेशिक विनिमयदरमा हुने परिवर्तन ।

- ऐन, कानून तथा सरकारी नीति नियममा हुने परिवर्तन ।
- जलविद्युतको लागि आवश्यक मेसिनरी उपकरण तथा स्पेयर पार्ट्सहरूको लागि स्वदेशी आपूर्तिकर्ता तथा बिक्रेताहरूको अभाव ।
- ट्रान्समिसन लाईनमा उत्पन्न हुने प्राविधिक समस्याहरू ।
- बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।

(ग) रणनीति

- लगानीकर्ताहरूको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आईपर्ने चुनौतीहरूको पहिचान, विश्लेषण र मूल्याङ्कन गरी अवसरको रूपमा परिणत गर्ने, गराउने ।

७. संस्थागत सुशासन

- प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सम्बन्धित नियमनकारी निकायहरूद्वारा जारी गरिएको निर्देशन तथा परिपत्रहरूको नियमानुसार परिपालना गरिएको छ । संस्थागत सुशासनलाई सदैव उच्च प्राथमिकतामा राख्दै आएको र संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशन तथा परिपत्रहरूको पूर्ण रूपले पालना गरिएको छ ।
- संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली, आर्थिक प्रशासन सम्बन्धी विनियमावली, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमवली लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- प्रचलित आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली व्यवस्थित गर्न लेखापरीक्षण समिति, मानव संसाधन समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति, सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

टेकराज निरौला

सञ्चालक / अध्यक्ष

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं

संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन

(नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट जारी सूचीकृत संगठित संस्थाहरूको संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशिका, २०७४ बमोजिमको)

सूचीकृत संगठित संस्थाको नाम	सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड
ठेगाना, इमेल र वेबसाईट	का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं E-mail : sanimamai@sanimahydro.com website : www.maihydro.com
फोन नं.	(+९७७-९) ४३७३०३०, ४३७२८२८
प्रतिवेदन पेश गरिएको आ.व.	२०७८/०७९

१. सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण

(क) सञ्चालक समितिको अध्यक्षको नाम तथा नियुक्ति मिति :- टेकराज निरौला (२०७७/०९/२३)

(ख) संस्थाको शेयर संरचना सम्बन्धी विवरण : प्रतिशेयर रू. १०० दरका ३,०८,९२,५१० कित्ता शेयर

संस्थापक :-

सर्वसाधारण :- ४९,८११ (कुल शेयरधनी संख्या)

(ग) सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण :

क्र. सं.	सञ्चालकहरूको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको समूह	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनियताको सपथ लिइएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिका तरिका (विधि)
१.	टेकराज निरौला खैरहनी-८, चितवन	सर्वसाधारण	१,४६,४१०	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
२.	सिमरन कुमारी भिमसरिया का.म.न.पा.-३४, काठमाडौं	सर्वसाधारण	१४,३३,५८०	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
३.	खेमराज लामिछाने पदमपुर-२, चितवन	सर्वसाधारण	१,७५,६९२	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
४.	तुक प्रसाद पौडेल सौडियार-१, दाङ	सर्वसाधारण	५,१२४	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
५.	महेश घिमिरे बिराटनगर-४, मोरङ	स्वतन्त्र	०	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
६.	भरतकुमार पोखरेल कन्लेरी-९, खोटाङ	सर्वसाधारण	८६०	२०७८/०७/११	२०७८/०७/११	साधारण सभामा सर्वसम्मती
७.	हितमान गुरूङ पोखरा म.न.पा.-६, पोखरा	सर्वसाधारण	२,९२,६००	२०७८/०७/११	२०७८/०७/११	साधारण सभामा सर्वसम्मती

(घ) सञ्चालक समितिको बैठक

- सञ्चालक समितिको बैठक सञ्चालन सम्बन्धी विवरण

क्र. सं.	यस आ.व. २०७८/०७९ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति	उपस्थित सञ्चालकको संख्या	बैठकको निर्णयमा भिन्न मत राखी हस्ताक्षर गर्ने सञ्चालक संख्या	आ.व. २०७७/०७८ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति
१	२०७८/०४/१२	६	०	२०७७/०६/२३
२	२०७८/०५/२४	७	०	२०७७/०८/१५
३	२०७८/०७/०९	६	०	२०७७/०९/२१
४	२०७८/०७/११	६	०	२०७७/१०/०९
५	२०७८/१०/०९	७	०	२०७७/१२/२५
६	२०७८/११/१०	७	०	२०७८/०२/२७
७	२०७९/०१/०६	७	०	२०७८/०३/२९
८	२०७९/०१/१६	५	०	
९	२०७९/०२/३०	६	०	
१०	२०७९/०३/१०	७	०	

- कुनै सञ्चालक समितिको बैठक आवश्यक गणपुरक संख्या नपुगी स्थगित भएको भए सोको विवरण : छैन।

१. सञ्चालक समितिको बैठक सम्बन्धी अन्य विवरण :

सञ्चालक समितिको बैठकमा सञ्चालक वा बैकल्पिक सञ्चालक उपस्थित भए-नभएको (नभएको अवस्थामा बैठकको मिति सहित कारण खुलाउने):	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकमा बहुमत संख्या पुगेको।
सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित सञ्चालकहरू, छलफल भएको विषय र तत्सम्बन्धमा भएको निर्णयको विवरण (माइन्ट को छुट्टै अभिलेख राख्ने नराख्नेको):	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकको लिखित अभिलेख राखी उपस्थित सञ्चालकहरूको हस्ताक्षरबाट प्रमाणित गरिएको छ।
सञ्चालक समितिको दुई लगातार बसेको बैठकको अधिकतम अन्तर (दिनमा):	८७
सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता निर्धारण सम्बन्धमा बसेको वार्षिक साधारण सभाको मिति:	२०७४/०९/२८
सञ्चालक समितिको प्रतिबैठक भत्ता	रु. ४,०००/- प्रति सञ्चालक
आ.व. २०७८/०७९ को सञ्चालक समितिको कुल बैठक खर्च	रु. ३,६७,४६५/-

२. सञ्चालकको आचरण सम्बन्धी तथा अन्य विवरण

- सञ्चालकको आचरण सम्बन्धमा सम्बन्धित संस्थाको आचार संहिता भए/नभएको : प्रचलित नेपाल कानून बमोजिम हुने
- एकाघर परिवारको एक भन्दा बढी सञ्चालक भए सोको सो सम्बन्धी विवरण : नभएको
- सञ्चालकहरूको वार्षिक रूपमा सिकाई तथा पुर्नताजगी कार्यक्रम सम्बन्धी विवरण :

क्र.सं.	विषय	मिति	सहभागी सञ्चालकको संख्या	तालिम सञ्चालन भएको स्थान
	०	०	०	०

- प्रत्येक सञ्चालकले आफु सञ्चालकको पदमा नियुक्त वा मनोनयन भएको पन्ध्र दिन भित्र देहायका कुराको लिखित जानकारी गराएको/नगराएको र नगराएको भए सोको विवरण : कम्पनी ऐन २०६३ को दफा ९२ बमोजिमको विवरण बाहेका अन्य कुनै लिखित जानकारी प्राप्त नभएको ।
- संस्थासँग निजको वा निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले कुनै किसिमको करार गरेको वा गर्न लागेको भए सो को विवरण : छैन ।
- निज वा निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्था वा सो संस्थाको मुख्य वा सहायक कम्पनीमा लिएको शेयर वा डिबेन्चरको विवरण : छैन ।
- निज अन्य कुनै संगठित संस्थाको आधारभूत शेयरधनी वा सञ्चालक रहेको भए त्यसको विवरण :

सञ्चालकको नाम	सञ्चालक रहेको संस्था	आधारभूत शेयरधनी रहेको संस्था	कैफियत
टेकराज निरौला	-	सानिमा हाइड्रोपावर लि. सानिमा बैंक लि. सानिमा लाईफ इन्स्योरेन्स लि.	-
सिमरन कुमारी भिमसरिया	-	-	-
खेमराज लामिछाने	सानिमा जनरल इन्स्योरेन्स लि.	सानिमा बैंक लि. सानिमा लाईफ इन्स्योरेन्स लि. सानिमा जनरल इन्स्योरेन्स लि.	-
तुकु प्रसाद पौडेल	सानिमा बैंक लि.	-	-
महेश धिमिरे	सानिमा बैंक लि.	-	-
भरत कुमार पोखरेल	सानिमा बैंक लि.	-	-
हितमान गुरुङ	-	-	-

- निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्थामा पदाधिकारी वा कर्मचारीको हैसियतमा काम गरिरहेको भए सोको विवरण : छैन ।
- सञ्चालक उस्तै प्रकृतिको उद्देश्य भएको सूचीकृत संस्थाको सञ्चालक, तलबी पदाधिकारी, कार्यकारी प्रमुख वा कर्मचारी भई कार्य गरेको भए सोको विवरण : छैन
- सञ्चालकहरूलाई नियमन निकाय तथा अन्य निकायहरूबाट कुनै कारवाही गरिएको भए सोको विवरण : छैन

३. संस्थाको जोखिम व्यवस्थापन तथा आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सम्बन्धी विवरण :

- (क) जोखिम व्यवस्थापनको लागि कुनै समिति गठन भए/नभएका गठन नभएको भए सो को कारण : २०७५/११/१० गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन भएको छ ।
- (ख) जोखिम व्यवस्थापन समिति सम्बन्धी जानकारी :
- (अ) समितिको संरचना (संयोजक तथा सदस्यहरूको नाम तथा पद)

जोखिम व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री तुकु प्रसाद पौडेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री भरत कुमार पोखरेल	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

- (आ) समितिको बैठक संख्या : १

(इ) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण : समितिले यस कम्पनीले लगानी गरेको निर्माणाधिन जलविद्युत आयोजनाहरूमा हुन सक्ने जोखिमहरूको पहिचान, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा आवश्यक अध्ययन गरिरहेको ।

(ग) आन्तरिक नियन्त्रण कार्यविधि भए/नभएको :

- आन्तरिक नियन्त्रणका लागि सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत निम्न विनियमावली लागु गरिएको छ :
“सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६”, “आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०७८”, “जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली २०७७”

(घ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको लागि कुनै समिति गठन भए/नभएको गठन नभएको भए सो को कारण :

- आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीका लागि लेखापरिक्षण समिति, मानव संशाधन समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति र सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

(ङ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली समिति सम्बन्धी विवरण :

(अ) समितिको संरचना (संयोजक तथा सदस्यहरूको नाम तथा पद)

लेखापरीक्षण समिति

सञ्चालक	श्री तुक प्रसाद पौडेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री महेश धिमरे	सदस्य
अधिकृत	श्री ज्ञानिन्द्र राई	सदस्य सचिव

मानव संशाधन समिति

सञ्चालक	श्री खेमराज लामिछाने	संयोजक
सञ्चालक	श्री हितमान गुरूङ	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

जोखिम व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री तुक प्रसाद पौडेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री भरतकुमार पोखरेल	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

सम्पत्ति तथा दायित्व समिति

सञ्चालक	श्री भरत कुमार पोखरेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री सिमरन कुमारी भिमसरीया	सदस्य
अधिकृत	श्री कल्पना श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

(आ) समितिको बैठक संख्या (आ.व. २०७८/०७९ मा)

- लेखापरिक्षण समिति : ६
- मानव संशाधन समिति : १
- जोखिम व्यवस्थापन समिति : १
- सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : १

(ई) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण :

- लेखापरिक्षण समिति : कम्पनीको आन्तरिक लेखापरिक्षण सम्बन्धी निरिक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।
- मानव संसाधन समिति : कम्पनीको कर्मचारी व्यवस्थापन सम्बन्धी आवश्यक नीति, निर्देशन दिने ।
- जोखिम व्यवस्थापन समिति : कम्पनीको व्यवसायिक क्रियाकलाप तथा कम्पनीले लगानी गरेको निर्माणाधीन जलविद्युत आयोजनाहरूमा हुन सक्ने जोखिमहरूको पहिचान, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा आवश्यक नीति निर्देशन दिने ।
- सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : समितिले सम्पत्ति तथा दायित्वका सम्बन्धमा आवश्यक अध्ययन गरिरहेको ।

(च) आर्थिक प्रशासन विनियमावली भए/नभएको :

- "आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०७८" लागू रहेको छ ।

४. सूचना तथा जानकारी प्रवाह सम्बन्धी विवरण :

(क) संस्थाले सार्वजनिक गरेको सूचना तथा जानकारी प्रवाहको विवरण : (आ.व. २०७८/०७९ मा)

विषय	माध्यम	सार्वजनिक गरेको मिति
वार्षिक साधारण सभाको सूचना	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०७८/०६/१४, २०७८/०६/०८
वार्षिक साधारण सभाको निर्णय	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०७८/०७/२९
विशेष साधारण सभाको सूचना	-	
वार्षिक प्रतिवेदन		२०७८/०६/१४, २०७८/०६/०८
त्रैमासिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०७९/०१/२६, २०७८/१०/२८, २०७८/०७/२९, ०७८/०४/२८
धितोपत्रका मूल्यमा प्रभाव पार्ने मूल्य संवेदनशील सूचना :		
अन्य	-	

(ख) सूचना सार्वजनिक नगरेको वा अन्य कारणले धितोपत्र बोर्ड तथा अन्य निकायबाट कारवाहीमा परेको भए सो सम्बन्धी जानकारी : छैन ।

(ग) पछिल्लो वार्षिक तथा विशेष साधारण सभा सम्पन्न भएको मिति :

- वार्षिक साधारण सभा २०७८/०७/११
- विशेष साधारण सभा भएको छैन ।

५. संस्थागत संरचना र कर्मचारी सम्बन्धी विवरण

(क) कर्मचारीको संरचना, पदपूर्ति, वृत्तिविकास, तालिम, तलब, भत्ता तथा अन्य सुविधा, हाजिर र विदा, आचार संहिता लगायतका कुराहरू समेटिएको कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावली/व्यवस्था भए नभएको :

- सञ्चालक समितिको मिति २०७६/०२/१२ गतेको बैठकबाट स्वीकृत "सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६" लागू रहेको छ ।

(ख) सांगठनिक संरचना संलग्न गर्ने : संलग्न रहेको ।

(ग) उच्च व्यवस्थापन तहका कर्मचारीहरूको नाम, शैक्षिक योग्यता तथा अनुभव सम्बन्धी विवरण :

नाम र पद	शैक्षिक योग्यता	अनुभव
श्री गृष्म ओझा महाप्रबन्धक	ईलेक्ट्रिकल ईन्जिनियरिङमा स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा १५ वर्ष भन्दा बढिको कार्य अनुभव

(घ) कर्मचारी सम्बन्धी अन्य विवरण :

सरचना अनुसार कर्मचारी पदपूर्ति गर्ने गरे/नगरेको	गरेको
नयाँ कर्मचारीहरूको पदपूर्ति गर्दा अपनाएको प्रक्रिया	आन्तरिक बटुवा र खुल्ला प्रतिस्पर्धा
व्यवस्थापन स्तरका कर्मचारीको संख्या	५
कुल कर्मचारीको संख्या	५९
कर्मचारीहरूको सर्वसैन प्लान भए/नभएको	पारित हुन बाँकी
आ.व. २०७८/०७९ मा कर्मचारीहरूलाई दिइएको तालिम संख्या तथा सम्मिलित कर्मचारीका संख्या	तालिम संख्या: ३
सहभागी कर्मचारी : ३	६०.७४८
आ.व. २०७८/७९ मा कर्मचारी तालिम तथा भ्रमण खर्च	रु. १,८६,५९०/-
कुल खर्चमा कर्मचारी खर्चको प्रतिशत	९.१४%
कुल कर्मचारी खर्चमा कर्मचारी तालिम खर्चको प्रतिशत	०.०५%

६. संस्थाको लेखा तथा लेखापरीक्षण सम्बन्धी विवरण

(क) लेखासम्बन्धी विवरण :

संस्थाको पछिल्लो आ.व. को वित्तीय विवरण NFRS अनुसार तयार गरे/नगरेको, नगरेको भए सोको कारण	गरेको ।
सञ्चालक समितिबाट पछिल्लो वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति आ.व. २०७८/७९ को	२०७९/०५/२०
चौथो त्रैमासिक वित्तीय विवरण प्रकाशन गरेको मिति	२०७९/०४/२८
अन्तिम लेखापरीक्षण सम्पन्न भएको मिति आ.व. २०७८/७९ को	२०७९/०५/२०
साधारण सभाबाट वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति (गत आ.व. २०७७/०७८ को)	२०७८/०७/११
संस्थाको आन्तरिक लेखा परीक्षण सम्बन्धी विवरण	
(अ) आन्तरिक रूपमा लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको वा बाह्य विज्ञ नियुक्त गर्ने गरिएको	गरिएको ।
(आ) बाह्य विज्ञ नियुक्त गरिएको भए सो को विवरण	छैन ।
(इ) आन्तरिक लेखापरीक्षण कति अबधिको गर्ने गरिएको (त्रैमासिक, चौमासिक वा अर्धवार्षिक)	त्रैमासिक

(ख) लेखापरीक्षण समिति सम्बन्धी विवरण

• संयोजक तथा सदस्यहरूको नाम, पद तथा योग्यता:

नाम	पद	योग्यता
श्री तुक प्रसाद पौडेल	संयोजक	स्नातकोत्तर ईन्जिनियरिङ
श्री महेश घिमिरे	सदस्य	स्नातक
श्री ज्ञानिन्द्र राई	सदस्य सचिव	स्नातकोत्तर व्यवस्थापन

• बैठक बसेको मिति तथा उपस्थित सदस्य संख्या

क्र.स.	बैठक बसेको मिति	उपस्थित संख्या	कैफियत
१	२०७८/०४/२७	३	
२	२०७८/०५/२४	३	

क्र.स.	बैठक बसेको मिति	उपस्थित संख्या	कैफियत
३	२०७८/०८/२२	३	
४	२०७८/१०/२०	३	
५	२०७८/१२/२७	३	
६	२०७९/०१/२५	३	

प्रतिवैठक भत्ता रु. ४,०००/- (सञ्चालक सदस्यका लागि मात्र)

लेखापरीक्षण समितिले आफ्नो काम कारवाहीको प्रतिवेदन सञ्चालक समितिमा पेश गरेको मिति : लेखापरीक्षण समितिको बैठकहरूबाट भएको निर्णयका सम्बन्धमा सञ्चालक समितिलाई नियमित जानकारी गराउंदै आएको ।

७. अन्य विवरण

संस्थाले सञ्चालक तथा निजको एकाघरका परिवारको वित्तीय स्वार्थ भएको व्यक्ति, बैंक तथा वित्तीय संस्थाबाट ऋण वा सापटी वा अन्य कुनै रूपमा रकम लिए/नलिएको	नलिएको ।
प्रचलित कानून बमोजिम कम्पनीको सञ्चालक, शेयरधनी, कर्मचारी, सल्लाहाकार, परामर्शदाताका हैसियतमा पाउने सुविधा वा लाभ बाहेक सूचीकृत सङ्गठित संस्थाको वित्तीय स्वार्थ भएको कुनै व्यक्ति, फर्म, कम्पनी, कर्मचारी, सल्लाहाकार वा परामर्शदाताले संस्थाको कुनै सम्पत्ति कुनै किसिमले भोगचलन गरे/नगरेको	नगरेको ।
नियमनकारी निकायले इजाजत पत्र जारी गर्दा तोकेको शर्तहरूको पालना भए/नभएको	भएको ।
नियमनकारी निकायले संस्थाको नियमन निरीक्षण वा सुपरिवेक्षण गर्दा संस्थालाई दिइएको निर्देशन पालना भए/नभएको	हाल सम्म त्यस्तो निर्देशन प्राप्त नभएको ।
संस्था वा सञ्चालक विरुद्ध अदालतमा कुनै मुद्दा चलिरहेको भए सो को विवरण	छैन ।

परिपालना अधिकृतको नाम : निशा कुम्माख
पद : सहायक प्रबन्धक
मिति : २०७९/०५/२०
संस्थको छाप :

सोही मितिको संलग्न प्रतिवेदन अनुसार

.....

शशि सत्याल

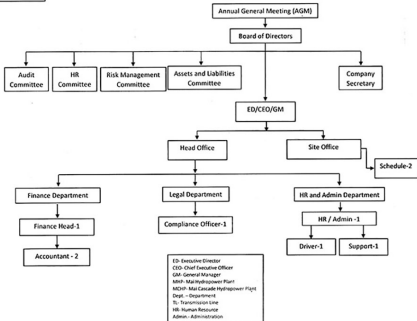
PKF T R Upadhyia & Co.,

Chartered Accountants

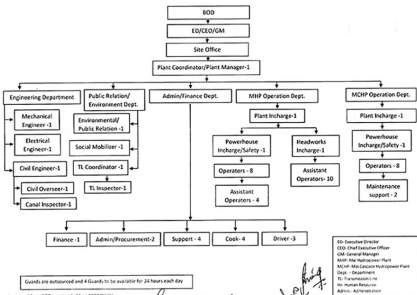
प्रतिवेदन सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भएको मिति : २०७९/०५/२०



Schedule-1

SMHL Organization Structure

Schedule-2

SMHL Organization Structure

Guards are outsourced and 4 Guards to be available for 24 hours each day

Approved from BOD meeting held on 20/01/21

Ra

Raashid Khan

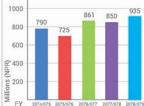
T. J. P. Singh

नोट तथा टिपोट

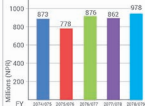
[illegible]

FINANCIAL HIGHLIGHTS

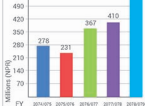
Revenue from Sale of Electricity



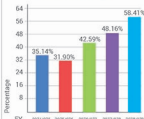
Total Income



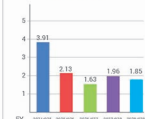
Profit After Tax



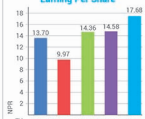
Net Profit Margin



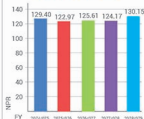
Current Ratio



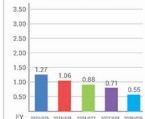
Earning Per Share



Networth Per Share



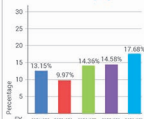
Debt Equity Ratio



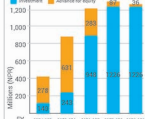
Return on Capital Employed



Return on Equity



Investment in Associates



Dividend Distribution



सानिमा समूह व्यावसायिक क्षेत्रको विस्तार

(क) जलविद्युत आयोजना:

वातावरणमैत्री नविकरणीय उर्जाको रूपमा रहेको जलविद्युत उत्पादनको नेपालमा प्रबल सम्भावना रहेको एवं आर्थिक तथा सामाजिक विकासको पूर्वाधार मानिने विद्युतीय उर्जा उत्पादनले देशको अन्य आर्थिक क्षेत्रको विकास तथा विस्तारमा महत्वपूर्ण सहयोग पुग्नका साथै यसमा गरिएको लगानीबाट उचित प्रतिफल प्राप्त गर्न सकिने पक्षलाई मनन् गरी सानिमा हाइड्रो समूहले विगत दुई दशक भन्दा बढी समय (२४ वर्ष) देखि विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूको सम्भाव्यता अध्ययन, आयोजना विकास, निर्माण, सञ्चालन गरी आफ्नो व्यावसायिक क्षमतालाई क्रमिक रूपमा विस्तार गर्दै आएको छ।

वि.सं. २०५५ सालमा यस समूहको पहिलो जलविद्युत कम्पनी सानिमा हाइड्रोपावर प्रा. लि. को स्थापना

गरी सोही कम्पनीबाट सिन्धुपाल्चोक जिल्ला स्थित २.६ मे.वा. क्षमताको सुनकोशी सानो जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालन मार्फत नेपालको जलविद्युत उत्पादनको क्षेत्रमा संलग्न हुँदै आएको छ। यस समूहले आजको दिन सम्म आई पुग्दा नेपालका विभिन्न स्थानहरूमा रहेका विभिन्न क्षमताका जलविद्युत आयोजनाहरूको लागि कानून बमोजिम अनुमति प्राप्त गरेका ती आयोजनाहरू मध्ये कतिपय सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न गरी सञ्चालनमा रहेका छन् भने कतिपय भौतिक निर्माण क्रममा र कतिपय अध्ययन तथा पूर्वाधार निर्माणका क्रममा रहेका छन्। सानिमा हाइड्रो समूह अन्तर्गतका सञ्चालित, निर्माणधिन र अध्ययनका क्रममा रहेका आयोजनाहरूको हालको अवस्थालाई निम्न तालिकामा प्रस्तुत छ :

क्र.सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रयुक्त कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
१	सुनकोशी सानो, सिन्धुपाल्चोक	२.६ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यावसायिक उत्पादन गरी रहेको।
२	माई, ईलाम, माई न.पा.	२२ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यावसायिक उत्पादन गरी रहेको।
३	माई क्यास्केड, ईलाम, माई न.पा.	७ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यावसायिक उत्पादन गरी रहेको।
४	तल्लो लिखु, रामेछाप/ ओखलढुंगा	२८.१ मे.वा.	स्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	करिव ९९% निर्माण कार्य सम्पन्न भई आयोजनाका संरचना तथा उपकरणहरूको परिक्षणका कार्यहरू भई रहेको।
५	माथिल्लो मैलुङ खोला, रसुवा	१४.३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	निर्माणधिन (८०% निर्माण कार्य सम्पन्न)
६	मध्य तमोर, ताप्लेजुङ	७३ मे.वा.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.	निर्माणधिन (करिव ७५% निर्माण कार्य सम्पन्न)
७	जुम खोला, दोलखा	५६ मे.वा.	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.	*Detail Engineering Design तथा Contract Document तयारी कार्य भईरहेको र वित्तीय व्यवस्था र विद्युत खरिद सम्झौता (PPA) को स्वीकृतिको प्रक्रियामा रहेको छ।
८	मध्य मैलुङ खोला, रसुवा	१३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	सर्वेक्षण अध्ययनको कार्य पुरा भई विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रका लागि प्रक्रियामा रहेका।

क्र.सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
९	माथिल्लो मैलुङ बी, रसुवा	१७ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	सर्वेक्षण अध्ययनका कार्यहरू पुरा भई आयोजनाको स्वामित्व माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि. मा हस्तान्तरण भई विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रका लागि प्रक्रियमा रहेका ।
जम्मा		२३३ मे.वा.		

सानिमा हाइड्रो समूहद्वारा प्रवर्द्धित उल्लेखित जलविद्युत आयोजनाहरू निर्माण प्रयोजनका लागि स्वपूँजी लगानी गर्न सम्बन्धित प्रवर्द्धक कम्पनीहरूको शेयर पूँजीमा लगानी गर्ने शेयरधनीहरू मध्ये प्रस्तुत सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड पनि आधारभूत लगानीकर्ताहरू मध्येको एक हो । यस कम्पनीले हालसम्ममा सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि. को शेयरमा रु. ५३ करोड ३२ लाख, श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्ट्रक्सन लि. को शेयरमा रु. ४५ करोड र माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको शेयरमा रु. २३ करोड ७५ लाख रकम लगानी गरिसकेको छ ।

त्यसै सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि. को ५६ मे.वा. क्षमताको जुमखोला जलविद्युत आयोजना निर्माणका लागि आगामी ४ वर्ष भित्रमा अधिकतम रु. ५० करोडसम्म रकम लगानी गर्ने सम्बन्धमा कम्पनीको सञ्चालक समितिबाट निर्णय भई हालसम्म शेयर वापतको पेशकी स्वरूप रु. २ करोड ८५ लाख लगानी भईसकेको छ ।

(ख) प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा:

जलविद्युत आयोजनाहरूको निर्माण तथा सञ्चालनका लागि आवश्यक पर्ने इन्जिनियरिङ्ग सेवा तथा प्राविधिक परामर्श प्रदान गर्ने मुख्य व्यावसायिक उद्देश्यका साथ यस समूहद्वारा वि.सं. २०६२ साल वैशाख २२ मा स्थापित सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा.लि. ले आफ्नै समूह भित्रका जलविद्युत आयोजना र स्वदेशी तथा विदेशी जलविद्युत आयोजना लगायत अन्य भौतिक संरचना निर्माण गर्ने प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूलाई परियोजना छनौट, अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण सुपरिवेक्षणदेखि सञ्चालनसम्मका सम्पूर्ण

प्राविधिक परामर्श इन्जिनियरिङ्ग तथा प्राविधिक परामर्श सेवा प्रदान गर्दै आएको छ ।



अन्तर्राष्ट्रिय स्तरको प्राविधिक परामर्श सेवा प्रदान गर्न सफल यस कम्पनीले ISO 9001:2015 प्रमाणपत्र समेत प्राप्त गरिसकेको छ । सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. का माई तथा माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाका लागि आवश्यक प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा यसै कम्पनीले प्रदान गरेकोमा विद्युत उत्पादन केन्द्रको आकस्मिक तथा नियमित मर्मत संभारका लागि नियमित सुपरिवेक्षण, निरीक्षण तथा आवश्यक परामर्शका लागि समेत यसै कम्पनीलाई जिम्मेवारी दिइएको छ ।

(ग) वित्तीय क्षेत्र (बैंक, बीमा कम्पनी एवं लगानीकर्ता कम्पनी) :

सानिमा समूहसँग सम्बद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूबाट स्थापित 'क' वर्गको वाणिज्य बैंकका रूपमा सानिमा बैंक लि. तथा सानिमा क्यापिटल लि. साथै बीमा कम्पनीहरू सानिमा लाईफ इन्स्योरेन्स लि. र सानिमा जनरल इन्स्योरेन्स लि. एवं लगानी प्रवर्द्धक कम्पनीहरू सानिमा प्रा. लि. र अमला इन्भेष्टमेन्ट प्रा. लि. दक्षता पूर्वक सञ्चालनमा रहेका छन् ।

(घ) अन्य व्यावसायिक क्षेत्र:

निर्माण व्यवसायी कम्पनी (बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि.), होटेल (अकामा होटेल प्रा. लि.), स्कूल (निसर्ग बाटिका प्रा. लि.) सञ्चार (कान्तिपुर टेलिभिजन नेटवर्क प्रा. लि.), अस्पताल (मेडिकेयर नेशनल हस्पिटल एण्ड रिसर्च

लि.), इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी (एनआरएन इन्फ्रास्ट्रक्चर एण्ड डेभलपमेन्ट लि., सोपान मल्टिपल कम्पनी लि.) आदि विभिन्न कम्पनीहरूको शेयर पुँजीमा लगानी मार्फत सानिमा समूह सम्बद्ध प्रबर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूको व्यावसायिक संलग्नता रहेको छ ।

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड



माई जलविद्युत केन्द्रको बाँध क्षेत्र

नेपालको प्रदेश नं. १ अन्तर्गतको इलाम जिल्ला माई नगरपालिका स्थित माई जलविद्युत आयोजना तथा माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने प्रमुख उद्देश्यका साथ वि.सं. २०६५ भदौ २६ गते नेपाल सरकार, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा सानिमा माई हाइड्रोपावर प्रा.लि. कम्पनी विधिवत रूपमा स्थापना गरिएको थियो । कम्पनीले प्रवर्द्धन गर्ने उल्लिखित आयोजना क्षेत्रका प्रभावित वासिन्दा तथा सर्वसाधारणहरू समेतलाई यस कम्पनीको शेयरमा लगानीको अवसर प्रदान गर्ने उद्देश्यले यस कम्पनीलाई प्राईभेट लिमिटेड कम्पनीबाट कानून बमोजिम मिति २०६८ चैत्र ३

गते पब्लिक लिमिटेडमा परिवर्तन गरियो । धितोपत्र सम्बन्धी प्रचलित कानून बमोजिम यस कम्पनीको शेयर नेपाल धितोपत्र बोर्डमा दर्ता भई नेपाल स्टक एक्स्चेन्ज (नेप्से) मा सूचिकृत छ ।

यस कम्पनीले २२ मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजनाबाट मिति २०७१ फागुन १४ देखि ७ मे.वा. को जडित क्षमताको माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाबाट मिति २०७२ माघ २९ गतेदेखि व्यावसायिक उत्पादन शुरू गरी उत्पादित विद्युतीय उर्जा राष्ट्रिय प्रसारण लाईन मार्फत निर्बाध रूपमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गर्दै आइरहेको छ ।

जलविद्युत उत्पादन केन्द्र :

माई जलविद्युत आयोजना - २२ मे.वा.

कम्पनी तथा आयोजनाको आधारभूत जानकारीहरू :

स्थापना मिति : २६ भाद्र २०६५

पब्लिक लिमिटेडमा परिवर्तन : ३ चैत्र २०६८

कम्पनी दर्ता नं. : १३३१/०६८/०६९

प्यान नं. : ३०३०५२४१४

आयोजनाको नाम :

माई जलविद्युत आयोजना (२२ मे.वा.)

माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.)

आयोजनास्थल : माई नगरपालिका, इलाम

नेपाल स्टक एक्सचेन्ज सकेत : SHPC

व्यावसायिक ठेगाना :

का.म.न.पा. - ०४, धुम्बाराही, काठमाडौं

फोन नं. : ०१-४३७२८२८/४३७३०३०

फ्याक्स : ९७७-०१-४०१५७९९

पोष्ट बक्स नं. : १९७३७

इमेल : sanimamai@sanimahydro.com

वेबसाईट : www.maihydro.com.np

माई जलविद्युत उत्पादन केन्द्रको बाँध क्षेत्र (Headworks) इलाम जिल्लाको माई नगरपालिका अन्तर्गतको वडा नं. ९ स्थित गुनमुनेमा रहेको छ, भने विद्युत गृह वडा नं. ३ स्थित मुसेटारमा अवस्थित छ । आयोजनाको बाँध क्षेत्र ९०.९० मि. लामो ११ मि. उचाइको बाँध मार्फत माई खोलाको अधिकतम २३.४३ घनमिटर प्रति सेकेण्ड बहावलाई तीन वटा प्रवेशद्वार मार्फत ७५ मि. लामो ९.५ मि. चौडाई र ५.८५ मि. उचाईका ४ वटा च्याम्बर भएको बालुवा थिथराउने पोखरीमा पुर्‍याइन्छ । सो पोखरीबाट ०.२० मिलिमिटर भन्दा ठूलो साइजको बालुवालालाई फ्लसिड नहर मार्फत माई खोलामै पठाइन्छ र बालुवा रहित पानीलाई १०७९.८१ मि. लामो बन्द नहर २,१९८.९४ मि. लामो सुरुङ्ग र २७९.२७ मि. लामो पेनस्टक पाईप हुँदै विद्युत गृहमा जडान गरिएको तीनवटा भर्तिकल एक्सिस भएको फ्रान्सिस टर्बाइनमा खसाइन्छ । यस क्रममा उत्पादित अधिकतम २२ मे.

वा. विद्युतीय उर्जालाई नेपाल विद्युत प्राधिकरणको राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिएको छ । माई जलविद्युत आयोजनाले आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ मा अपेक्षित उत्पादन गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाईनमा विद्युत प्रवाह गरेको छ । आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ को वर्षा याममा १०,६५,०१,३६३ किलोवाट आवर र सुखा याममा १,९८,५१,९२३ किलोवाट आवर गरि जम्मा १२,६३,५३,२८६ किलोवाट आवर जलविद्युत उत्पादन गरेको छ ।

प्रमुख विशेषताहरू	
नदी/खोलाको नाम	माई खोला
ग्रस हेड	११८ मि.
जडित क्षमता	२२ मे. वा.
जलाधार क्षेत्र	५८९ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	२३.४३ घनमिटर प्रति सेकेण्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	९०.९० मि. तथा ११ मि.
मुहाना : प्रकार	फ्रन्टल इन्टेक
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्बाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ३
औषत वार्षिक उर्जा	१२८.३० गिगावाट प्रति घण्टा
प्रसारण लाइन	१३२ के.मि., सिंगल सर्किट
व्यावसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०७१ फाल्गुन १४
उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि	२०६७/०५/१३ बाट ३५ वर्ष
ऋण चुक्ता हुने अवधि	चार वर्ष/२०८३ साल

माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना-७ मे.वा.:

माई जलविद्युत गृहको निकास नहरबाट निस्किएको अधिकतम २३.४० घनमिटर प्रति सेकेण्ड बहावलाई कुल ३७१९.६६ मि. लामो खुला र बन्द नहरमार्फत ६०.२३ मि लम्बाई, १६.०७ मि. चौडाई र ४.७२ मि. उचाईको फोरवेसम्म पुर्‍याइन्छ । उक्त बहावलाई ६२.९६ मि. कुल लम्बाई भएका तीनवटा पेनस्टक पाइप मार्फत विद्युत गृहमा जडान गरिएको तीनवटा होरिजेन्टल एक्सिस भएका फ्रान्सिस टर्बाइनमा खसाइन्छ । तत्पश्चात उत्पादित अधिकतम ७ मे.वा. विद्युतीय उर्जालाई ४ कि.मि. ३३ के. भी.को विद्युत प्रसारण लाईन मार्फत माई जलविद्युत गृहको

स्विचयार्डसम्म पुन्याई माई जलविद्युत गृह र माई क्यास्क्रेड जलविद्युत गृहबाट उत्पादित संयुक्त उर्जालाई ११.५ कि.मि. लामो सिङ्गल सर्किटको १३२ के.भी. को प्रसारण लाइनमार्फत गोदक सबस्टेशनमा प्रवाह गरी काबेली राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ । यस आर्थिक वर्षको वर्षा याममा ३,३३,७६,१५९ किलोवाट आवर र सुखा याममा ६२,०१,३१४ किलोवाट आवर गरि जम्मा ३,९५,७७,४७३ किलोवाट आवर जलविद्युत उत्पादन गरेको छ ।

प्रमुख विशेषताहरू	
नदी/खोलाको नाम	माई खोला
ग्रस हेड	४२.६५ मि.
जडित क्षमता	७ मे. वा.
जलाधार क्षेत्र	५८९ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	२३.४३ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
महान : प्रकार	RCC Rectangular Canal
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्बाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ३
औषत वार्षिक उर्जा	३८.४२२ गिगावाट प्रति घण्टा
प्रसारण लाइन	३३ के.भि., सिंगल सर्किट
व्यावसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०७२ माघ २९
उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि	२०६९/०७/१५ बाट ३५ वर्ष
कृण चुक्ता मिति हुने अवधि	चार वर्ष नौ महिना/२०८३

जलविद्युत केन्द्रको नियमित मर्मत संभार तथा सुधारका कार्यहरू:

सुचारू र पूर्ण क्षमतामा निरन्तर विद्युतीय उर्जा उत्पादन गरी तोकिए अनुसारको विद्युत आपूर्ति गर्नको लागि कम्पनीका उल्लिखित दुवै आयोजनाका विद्युत उत्पादन केन्द्रहरूको उचित व्यवस्थापन र आवश्यक मर्मत संभार कार्य नियमित रूपमा हुँदै आएको छ । गत वर्षहरू भै प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ मा पनि जलविद्युत केन्द्रहरूको उत्पादनलाई अधिकतम क्षमतामा सञ्चालन गरी उर्जा उत्पादन गर्न विभिन्न मर्मत संभार तथा आवश्यक सुधारका कार्यहरू गरिएका छन् । जस मध्ये केही प्रमुख कार्यहरू निम्नानुसार रहेका छन् ।

माई जलविद्युत केन्द्र:

- यस आ.व. मा माई जलविद्युत केन्द्रको हेडवर्क्स संरचना अन्तर्गत पर्ने रेडियल गेट, सेटलिङ बेसिन फ्लसिङ गेटमा हुने क्षति कम गर्नको रङ्गोगन, सील तथा प्लेट मर्मत संभारका कार्य गरिएका छन् ।



- हेडवर्क्स संरचना अन्तर्गत नै पर्ने अन्डर स्लुस गेट नं. १,२ र डाउनस्ट्रिम स्टिलिङ बेसिनको मर्मतका लागि स्टोन लाईनिङ तथा विभिन्न केमिकलहरूको समिश्रण गरी मर्मत गरिएको छ । साथै सिभिल तर्फका सेटलिङ बेसिन र हेडरेस कल्भर्टमा सिलेन्ट लगाउने र ग्राभेल फ्लसिङ आदिको मर्मत तथा हाइड्रोमेकानिकल तर्फ सोही स्थानमा स्टील लाइनिङका कार्यहरू गरिएको छ ।



- निरिक्षणका क्रममा हेडवर्क्स अन्तर्गत ग्राभेल फ्लसिङ इनलेटको संरचनामा पानीको नियमित बहावले खिझिएर क्षति भएको स्थानमा र सुरुङ निरिक्षण गर्दा चेनेज ०+४५० नजिकै देखिएको प्वालमा विशेष केमिकल सहितको कंक्रीट मिक्स्चरको प्रयोग गरी मर्मत संभार गरिएको छ ।



- माई जलविद्युत केन्द्रको हेडवर्क्स संरचना अन्तर्गत बेयर को दायाँ तर्फको संरचना र सेटलिड बेसिन फ्लसिङ्ग आउटलेटको संरचनामा अविरल वर्षाका कारण भएको क्षतिको मर्मत संभार गरिएको छ ।



माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्र अन्तर्गतका मर्मत संभार कार्यहरु :

- माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रको नहरको CH+ ३२० मा र फोरवेको कपर प्लेटमा निरन्तर पानीको बहावका कारण भएको क्षति Polyurethane Injection (PU) गरी, नयाँ तामाका पाता (कपर प्लेट) लगाई मर्मत कार्य गरिएको छ ।



- माई जलविद्युत केन्द्रदेखि माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रसम्मको नहरको निरीक्षण गर्दा यसको केही सतह सामान्य मर्मत गर्नुपर्ने देखिएकोले त्यसमा सिलेन्ट र इपोक्सि मोरटार केमिकलको प्रयोग गरी मर्मत गरिएको छ ।



- माई क्यासकेडको टेलरेस संरचनाको थप सुरक्षा तथा मजबुतिका लागि लोदिय खोलाका दायाँ किनारामा ग्याबिन लगाउने कार्य गरिएको छ ।
- माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रबाट उत्पादित विद्युतीय ऊर्जालाई १३२ के.भि. प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको गोदक सब-स्टेशनमा पुऱ्याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ । सोही प्रसारण लाइन तथा टावरहरूको सुरक्षाको लागि भाडीहरूको सरसफाइ र प्रसारण लाईन बिचमा पर्ने रुखहरूको हाँगा कटान गरिएको छ ।
- प्रस्तुत आ.व. मा माई तथा माई क्यासकेड विद्युत केन्द्र र गोदक सब-स्टेशनको विभिन्न विद्युतीय उपकरणले राम्रोसँग काम गरिरहेको छ वा छैन भन्ने जानकारीको लागि उक्त विद्युतीय उपकरणको नियमित परिक्षणको काम गरिएको छ, यसबाट गर्दा दुवै विद्युत केन्द्रलाई सहज रूपमा सञ्चालन गर्न सहयोग पुगेको छ ।

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको विस्तारित लगानी:

यस कम्पनीले ३५ वर्षका लागि प्राप्त अनुमति बमोजिम निर्माण सम्पन्न गरी हाल सञ्चालनमा रहेका माई (२२ मे.वा.) तथा माई क्यास्केट (७ मे.वा.) जलविद्युत आयोजना निर्धारित समयविधिपछि सरकारलाई निःशुल्क हस्तान्तरण गरे पश्चात पनि कम्पनीका शैयरधनीहरूलाई दिर्घकाल सम्म उचित प्रतिफलको सुनिश्चिता गर्न कम्पनीले सानिमा हाइड्रो समूह अन्तर्गतका अन्य विभिन्न आयोजना प्रवर्द्धक

कम्पनीहरूमा लगानी विस्तार गरिरहेको छ। कम्पनीले लगानी गरेका आयोजना सम्पन्न भई विद्युत उत्पादन तथा बिक्री प्रारम्भ भए पश्चात यस कम्पनीको आम्दानीले समेत निरन्तरता पाउनेनै छ। यसै सन्दर्भमा यस कम्पनीले लगानी गरेका आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनी तथा आयोजना निर्माण प्रगतिका सम्बन्धमा सम्बन्धित कम्पनीहरूबाट प्राप्त जानकारीका आधारमा हालको अवस्थाको बारेमा निम्नानुसार प्रस्तुत गरिएको छ :

सानिमा मिडल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

(मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना, ७३ मे.वा.)



मध्यतमोर जलविद्युत आयोजनाको बाँध क्षेत्र

सानिमा मिडल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा ताप्लेजुङ्ग जिल्लाको फुङ्लिङ नगरपालिका वडा नं. ९ र १०, फक्ताङलुङ गाँउपालिका वडा नं. १ र भिक्वाखोला गाँउपालिका वडा नं. २ मा मुख्य संरचनाहरू रहने र तमोर नदीको पानी उपयोग हुने गरी ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना निर्माण भइरहेको छ। यो आयोजनाको मुख्य सिभिल

संरचनाहरूको निर्माणका लागि चिनियाँ निर्माण व्यवसायी कम्पनी Zhejiang First Hydro Power Construction Group Co. Ltd. सँग मिति २९ चैत्र २०७४ मा सम्पत्ती भई निर्माण कार्य भइरहेको छ। यसका साथै हाइड्रो मेकानिकल सम्बन्धी कार्यका लागि माछापुच्छ्रे मेटल एण्ड मेशिनरी वर्क्स प्रा. लि., ईलेक्ट्रो मेकानिकल उपकरणहरूको आपूर्ति तथा जडानको

कार्यका लागि Chongging Water Turbine Works Co. Ltd. र ट्रान्समिसन लाईन निर्माणको लागि Cosmic Electrical Engineering Associates Pvt. Ltd. सँग भएको सम्झौता बमोजिमका कार्यहरू भईसकेको छ। साथै आयोजनाको इन्जिनियरिङ डिजाइन, अन्य प्राविधिक परामर्शका लागि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा.लि. लाई नियुक्त गरिएको छ।

सरकारी नियामक निकायहरू जस्तै उर्जा जलस्रोत तथा सिञ्चाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, विभाग, आदि निकायको सहमति स्वीकृति तथा अनुमति तथा सम्झौता लगायतका कार्यहरू जस्तै विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र, राष्ट्रिय वनक्षेत्र पट्टामा लिने सम्झौता, जग्गा हदबन्दी छुट, विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता आदि जस्ता कार्यहरू सम्पन्न गरी मिति २०७४ चैत्र २९ गते देखि यो आयोजना निरन्तर रूपमा निर्माण भईरहेको छ। हालसम्म यो आयोजनाको सुरुङ खन्ने, पहुँच सडक, क्याप, पावर लाइन कन्स्ट्रक्सन जस्ता कार्य जारी हुनुका साथै ईलेक्ट्रो मेकानिकल, हाइड्रो मेकानिकलको काम पनि एकसाथ भईरहेको छ। यो आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतीय उर्जालाई करिब ९ कि.मि. लामो २२० के.भि. डबल सर्किट विद्युत प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रस्तावित ढुङ्गेसाँघु सब-स्टेशनमा पुर्‍याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिनेछ।

प्रमुख विशेषताहरू	
नदीको नाम	तमोर
ग्रस हेड	१३२ मि.
जडित क्षमता	७३ मे. वा.
जलाधार क्षेत्र	२००२.३२ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	७३.७१ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
अधिको लम्बाई तथा उचाई	५५ मि. तथा १०.५ मि.
मूहान : प्रकार	सबमर्ज्ड साइड इन्टेक
विद्युत गृह	सेमी सरफेस
टर्बाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ४
औषत वार्षिक उर्जा	४२९.४१ गिगावाट प्रति घण्टा

प्रसारण लाइन	२२० के.भि., डबल सर्किट
जम्मा प्रक्षेपित लागत	१३ अर्ब ३३ करोड
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१७.४%
अपेक्षित व्यावसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०८० आषाढ
उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि	२०७४/०२/२२ बाट ३५ वर्ष

यस आयोजनाको कुल अनुमानित रू. १३ अर्ब ३३ करोड रहेको छ। आयोजनाको व्यावसायिक उत्पादन मिति २०८० आषाढ ३१ गते रहेको छ। आयोजना निर्माणका लागि सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. ले प्रवर्द्धक कम्पनीको शेयरमा हालसम्म रू. ५३ करोड ३२ लाख रकम लगानी गरीसकेको छ। सम्बन्धित कम्पनीबाट प्राप्त जानकारी अनुसार हालसम्म यस आयोजनाको सिभिल कार्य ७३ प्रतिशत, ईलेक्ट्रो मेकानिकल ५८ प्रतिशत र हाइड्रो मेकानिकल ६३ प्रतिशत, प्रसारण लाइन ७७ प्रतिशत सम्पन्न भई कुल आयोजना निर्माणको ७५ प्रतिशत कार्य सम्पन्न भइसकेको छ।



हेडरेस टनेल



जेनरेटर हाउजिङ

श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड

(तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना २८.१ मे.वा.)



तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको सेटलिङ बेसिन

श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडद्वारा रामेछाप जिल्लाको लिखु तामाकोशी गाउँपालिका र ओखलढुंगा जिल्लाको लिखु गाउँपालिकाको सिमाना भएर बग्ने लिखु नदीको बहाव सदुपयोग हुने गरी २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना निर्माण गरिरहेको छ। यो आयोजनाको सिभिल निर्माण ठेकेदार हाई हिमालय हाइड्रो –बावरी कन्स्ट्रक्सन जे.भि., हाइड्रो मेकानिकल कार्य निर्माण ठेकेदार माछापुच्छ्रे मेटल एण्ड मेसिनरी प्रा. लि. र इलेक्ट्रो मेकानिकलको लागि एसिया प्यासिफिक पावर टेक लि. रहेको र ट्रान्समिसन लाईनको निर्माण कार्य एस्टर टेलिसर्भिसेस नेपाल प्रा.लि. ले गरिरहेको छ। आयोजनाको इन्जिनियरिङ डिजाइन तथा अन्य प्राविधिक परामर्शका लागि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा.लि.लाई नियुक्त गरिएको छ। यो आयोजनाको भौतिक निर्माणको कार्य मिति २०७४ चैत्र ५ गते देखि निरन्तर रूपमा भईरहेको छ। यस

आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतीय उर्जालाई २३ कि.मि., १३२ के.भी. को सिंगल सर्किट विद्युत प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रस्तावित न्यु खिम्ती सब–स्टेशनमा पुर्‍याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिने छ।

यस आयोजनाको कुल अनुमानित लागत रू. ६ अर्ब ३७ करोड २० लाख रहेको छ भने यस आयोजनाले मिति २०७९ कार्तिकदेखि व्यावसायिक उत्पादन सुरु गर्ने लक्ष्य लिएको छ। यस आयोजनामा सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. ले रू. ४५ करोड लगानी गरिसकेको छ। हाल सम्म यस आयोजनाको सिभिल कार्य ९९ प्रतिशत, इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य ९९ प्रतिशत, हाइड्रो मेकानिकल कार्य ९९ प्रतिशत र प्रसारण लाइन ९९ प्रतिशत गरी कुल आयोजना निर्माणको ९९ प्रतिशत कार्य सम्पन्न भइसकेको र संरचना तथा उपकरणहरूको परिक्षणका कार्यहरू भई रहेको छ।



हेडरेस क्षेत्र



विद्युत उत्पादन गृह

प्रमुख विशेषताहरू	
नदीको नाम	लिखु
ग्रस हेड	११९ मि.
जडित क्षमता	२८.१ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	७७५.५४ वर्ग कि. मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	२९.७५ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	५३ मि तथा ८.५ मि
मुहान : प्रकार	साईड मुहान ४ वटा ढोका भएको
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्बाइन प्रकार, संख्या	फ्रन्सीस २
औषत वार्षिक उर्जा	१७०.८५ गिगावाट प्रति घण्टा
प्रसारण लाइन	१३२ के.भि., सिंगल सर्किट
जम्मा प्रक्षेपित लागत	६ अर्ब ३७ करोड २० लाख
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१५.१२%
अपेक्षित व्यवसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०७९ कार्तिक (प्रस्तावित)
उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि	२०७२/१२/२८ वाट ३५ वर्ष

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड

(माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजना १४.३ मे.वा.)



माथिल्लो मैलुङ खोला आयोजनाको सेटलिङ बेसिन

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडद्वारा रसुवा जिल्लाको उत्तरगथा गाउँपालिका वडा नं १ मा अवस्थित मैलुङ खोलाको पानी सदुपयोग हुने गरी १४.३ मे.वा. क्षमताको माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण गरिरहेको छ। यो आयोजनाको निर्माण ठेकेदार बाबरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि., हाइड्रो मेकानिकल ठेकेदार स्ट्रुटो नेपाल प्रा. लि., ईलेक्ट्रो मेकानिकल सम्बन्धी कार्य एसिया प्यासिफिक पावर टेक लि. र ट्रान्समिसन लाईनको कार्य कस्मीक इलेक्ट्रीकल इन्जिनियरिङ असोशियेट प्रा.लि. सँग भएको सम्झौता अनुरूप अगाडि बढिरहेको छ र त्यस्तै आयोजनाको इन्जिनियरिङ डिजाइन तथा अन्य प्राविधिक परामर्शका लागि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा.लि. लाई नियुक्त गरिएको छ।

प्रमुख विशेषताहरू

नदीको नाम	मैलुङ
घस हेड	४९५.५ मि
जडित क्षमता	१४.३ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	७२ वर्ग कि.मि.
औषत जल प्रवाह	३.५३ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
वाघको लम्बाई तथा उचाई	२५.५ मि तथा ५ मि.
मुहान : प्रकार	साइड इन्लेक २ वटा ढोका भएको
विद्युत गृह	सतह

टर्बाइन प्रकार, संख्या	पेल्टन टर्बाइन, २
औषत वार्षिक उर्जा	७९.६६ गिगावाट घण्टा
प्रसारण लाइन	१३२ के.भि (सिङ्गल सर्किट)
जम्मा प्रक्षेपित लागत	२५० अर्ब
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१८.०९%
अपेक्षित व्यावसायिक उत्पादन शुरू मिति	२०७९ माघ
उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि	मिति २०६९/०९/२० देखि २१०७/११/२६ सम्म

हालसम्म यो आयोजनाका सिभिल कार्य ९० प्रतिशत, ईलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य ६६ प्रतिशत, हाइड्रो मेकानिकल कार्य ६० प्रतिशत र प्रसारण लाइन ६४ प्रतिशत गरी कुल आयोजना निर्माणको ८० प्रतिशत कार्य सम्पन्न भइसकेको छ। यो आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतीय उर्जालाई करिब ११ कि.मि. लामो १३२ के.भि. सिंगल सर्किटको प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको पहिरेबेशी स्थित त्रिशुली ३ बि हब सबस्टेसनसम्म पुऱ्याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिनेछ।

कुल अनुमानित लागत रु. २ अर्ब ५० करोड भएको यस आयोजनाको अपेक्षित व्यावसायिक उत्पादन शुरू मिति २०७९ माघसम्म रहेको छ। यस आयोजनामा सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. ले हालसम्म रु. २३ करोड ७५ लाख लगानी गरिसकेको छ।

सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.

(जुम खोला जलविद्युत आयोजना, ५६ मे.वा.)



जुम खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण स्थल

प्रमुख विशेषताहरू

नदीको नाम	जुम खोला
ग्रस हेड	२५४ मि.
जडित क्षमता	५६ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	९९२ वर्ग किलोमिटर
औषत जल प्रवाह	२५.४५ घनमिटर प्रति सेकेण्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	लम्बाई ३४ मि, उचाई १० मि
मुहान : प्रकार	साईड इन्टेक
विद्युत गृह	भूमीगत
टर्बाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ४
औषत वार्षिक उर्जा	३२४.७५ गिगावाट घण्टा
प्रसारण लाइन	१३२ के.भि., डबल सर्किट
जम्मा प्रक्षेपित लागत	१०.११ अर्ब
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१६.१४%
अपेक्षित व्यावसायिक उत्पादन शुरू मिति	आ.व. २०८२/०८३
उत्पादन अनुमतिपत्र	२०७८/०३/२७ बाट ३५ वर्ष
वहाल रहने अवधि	

सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा बागमती प्रदेश दोलखा जिल्लाको बिगु गाउँपालिका वडा नं. १ मा अवस्थित जुम खोलाको पानी सदुपयोग गरी ५६ मे.वा. क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्न गइरहेको छ। हालसम्म यस आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन सम्पन्न गरी वातावरण प्रभाव मूल्याङ्कन समेत वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट स्वीकृत भई सकेको छ। साथसाथै, मिति २०७८ असार २७ मा नेपाल सरकार, ऊर्जा, जलश्रोत तथा सिञ्चाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागबाट यस आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमति समेत प्राप्त भई यस आयोजनाको विभिन्न संरचनाहरू रहने स्थानसम्म पुग्ने पहुँच सतही तथा सुरुङ्ग मार्ग निर्माण, आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक पर्ने निजी जग्गा खरिद तथा राष्ट्रिय वनक्षेत्र आयोजना प्रयोजनको लागि पट्टामा लिने कार्यहरू र अन्य आवश्यक पूर्वाधार सुविधाहरूको व्यवस्थापनको कार्यहरू भइरहेको छ। हाल आयोजना प्रवर्द्धनका लागि आवश्यक पर्ने वित्तीय व्यवस्था र विद्युत खरिद सम्झौता (PPA) को स्वीकृतिको लागि

प्रक्रियामा रहेको छ। यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई १३२ के.भि. डबल सर्किट प्रसारण लाइन मार्फत ३८.६ कि.मि. टाढा रहेको नेपाल विद्युत प्राधिकरणको गज्यान् सब स्टेशनमा पुर्‍याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिनेछ। आयोजनाको कुल अनुमानित लागत १० अर्ब ५३ करोड रहेको छ, भने यस आयोजनाको व्यवसायिक उत्पादन मिति आ.व. २०८२/०८३ रहेको छ। आयोजना निर्माण प्रयोजनका लागि सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.ले आगामी ४ वर्ष भित्रमा रु. ५० करोड सम्म रकम लगानी गर्ने प्रतिवद्धता जनाई हालसम्म शेयर बापतको पेशकी स्वरूप रु. २ करोड ८५ लाख लगानी गरिसकेको छ।



सुरुङ्ग मार्ग



बाँध क्षेत्र

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरू

कुनै पनि व्यवसायको सफलताका लागि समुदाय वा समाजको सहयोग र समर्थन अतिआवश्यक हुन्छ। तसर्थ व्यवसायिक संस्था पनि समुदाय प्रति त्याक्तिकै उत्तरदायी हुनु जरूरी छ, भन्ने मान्यतालाई आत्मसाध गर्दै यस कम्पनीले आयोजनाको सुरूवाती चरण देखिनै संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वलाई प्राथमिकता दिदै आएको छ। सोही अनुरूप विशेष गरेर विद्युत-गृह/बाँधक्षेत्र वरिपरीका प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपमा प्रभावित क्षेत्रहरूमा बसोबास गर्ने स्थानीयहरूको हितलाई मध्यनजर गरी विद्युत, खानेपानी, शिक्षा, स्वास्थ्य, सिञ्चाई, बाटोघाटो जस्ता कार्यहरूमा वार्षिक रूपमा रकम छुट्याई सहयोग पुऱ्याउँदै आएको छ। सोही अनुरूप विगतका वर्षहरू जस्तै सामुदायिक ग्रामिण सडकको स्तरोन्नति, स्वास्थ्य सेवामा सहयोग, कृषि सिञ्चाइका लागि स्थानीय किसानहरूलाई सहयोग, स्थानीय तहका विविध सामाजिक कार्यक्रमहरूमा सहयोग, शिक्षा तथा तालिम आदि कार्यहरूमा आर्थिक तथा प्राविधिक सहयोग गरी संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वको कार्यलाई प्रस्तुत आ.व. मा पनि निरन्तरता दिइएको छ।

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत आ.व. २०७८/७९ मा भएका केही मुख्य कार्यहरू निम्नानुसार छन्:

- स्वास्थ्य क्षेत्रमा विगतका वर्षहरू देखिनै निरन्तर रूपमा विशेष गरेर आयोजना स्थल क्षेत्रमा गर्दै आएको रक्तदान कार्यक्रम तथा स्वास्थ्य शिविर सञ्चालनलाई यस आर्थिक वर्ष २०७८/७९ मा पनि कम्पनीको प्रायोजन र नेपाल रेडक्रस सोसाइटी दानावारी उपशाखाको संयुक्त आयोजना तथा माई अस्पताल र माई स्वास्थ्य शाखाको प्राविधिक तथा विशेषज्ञ डाक्टरहरूको सहयोगमा २०७८ पौष १९ गते बृहत निःशुल्क स्वास्थ्य शिविर सञ्चालन गरियो। उक्त निःशुल्क स्वास्थ्य शिविरमा माई नगरपालिका अन्तर्गत

बसोबास गर्ने १० वटै वडाहरूका २४८ महिला र १८२ पुरुषहरू सहित जम्मा ४३० स्थानीय बासिन्दाहरूले हाडजोर्नी तथा नसारोग, स्त्रीरोग, मुटुरोग र दृष्टीरोग रोग सम्बन्धी बरिष्ठ प्राविधिक एवं विशेषज्ञ डाक्टरहरूबाट निःशुल्क सेवा लिन सफल हुनभएको थियो।



स्वास्थ्य शिविर

- "रक्तदान जीवनदान" भन्ने नारालाई आत्मसाध गर्दै यस वर्ष पनि मिति २०७८ पौष २१ गतेका दिनमा आयोजित खुल्ला रक्तदान कार्यक्रमको यस कम्पनीले प्रयोजन गरेको थियो। जसमा कर्मचारीहरू सहित स्थानीयबासी एवं आमन्त्रित अतिथिहरू गरी जम्मा १०० जनाले रक्तदान गर्नु भएको थियो।



रक्तदान कार्यक्रम

औषधि हस्तान्तरण :

एक दिवसिय निःशुल्क स्वास्थ्य शिविर कार्यक्रममा वितरण गर्न कम्पनीले खरीद गरी, सम्बन्धित विरामीहरूलाई वितरण गरे पश्चात बाँकी रहेको औषधिहरू मिति २०७८ माघ ०२ गते नेपाल रेडक्रस सोसाईटी दानाबारीको रोबहरमा माई नगरपालिका प्रमुख दिपक कुमार थेवे र माई स्वास्थ्य शाखा इन्चार्ज पुष्कर कट्टेललाई निःशुल्क हस्तान्तरण गरिएको छ ।



औषधि हस्तान्तरण

स्थानीय सामुदायिक विद्यालयका विद्यार्थीहरूलाई सहयोग :

कम्पनीको आयोजना प्रभावित क्षेत्र माई न.पा. वडा नं. ३ स्थित श्री सरस्वती माध्यमिक विद्यालयमा अध्यानरत २८३ जना छात्रा/छात्रहरूलाई स्वेटर वितरण गर्नुका साथै र इलाम न.पा. वडा नं. ९ चिसापानी स्थित श्री जनता माध्यमिक विद्यालयलाई हवाईट बोर्ड, ब्याडमिन्टन, भलिबल र स्कीपिङ्ग डोरी जस्ता शैक्षिक तथा खेलकुद सामग्रीहरू उपलब्ध गराइएको छ ।

गत आर्थिक वर्षबाट कम्पनीले माई नगरपालिकाको शिक्षा स्रोतसँग समन्वयन गरी माई नगरपालिका क्षेत्र भित्रका सामुदायिक माध्यमिक विद्यालयहरूमा अध्यायनरत कक्षा ११ र १२ का छात्र/छात्राहरू मध्यबाट दुई छात्र र दुई छात्रा गरी जम्मा ४ जना गरीब तथा जेहेन्दार विद्यार्थीहरूलाई छात्रवृत्ति स्वरूपमा आर्थिक सहयोग प्रदान गरिएको छ ।



स्वेटर हस्तान्तरण



शैक्षिक सामग्रीहरू हस्तान्तरण



छात्रवृत्ति प्रदान

स्थानीय सडकको स्तरोन्नतीमा सहयोग :

यस कम्पनीले आयोजना निर्माण चरण देखिनै प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय ग्रामिण सडकहरू निर्माण, मर्मत, सुधार तथा स्तरोन्नतिका लागि विशेष प्राथमिकता दिदै आएको छ । सोही अनुरूप यस वर्ष पनि माई नगरपालिकाको समन्वय तथा स्थानीयहरूको सहकार्यमा माई नगरपालिका वडा नं. १, ३ र ९ मा पर्ने

विभिन्न सडकहरूको मर्मत तथा स्तरोन्नतिका लागि आर्थिक, तथा प्राविधिक सहयोग प्रदान गरिएको छ । आवश्यकता अनुसार कम्पनीसँग उपलब्ध उपकरण प्रयोग गरी मर्मत संभार कार्यहरू गरिएका छन् ।



सडक स्तरोन्नति

आयोजना प्रभावित क्षेत्रमा भुक्षय तथा पहिरो नियन्त्रण/रोकथामको लागि सहयोग :

भौगोलिक धरातलिय संरचनाका कारण आयोजना प्रभावित क्षेत्रमा हुनसक्ने भुक्षय तथा पहिरो नियन्त्रण तथा रोकथामको कार्यलाई प्राथमिकता दिई विगतका वर्षहरू देखिनै कम्पनीले विभिन्न संरक्षणका कार्यहरू गर्दै आएको छ । प्रस्तुत आर्थिक वर्ष पनि कम्पनीले आफ्नै आर्थिक, प्राविधिक सहयोगमा आयोजना स्थल स्थित निम्नानुसारका विभिन्न स्थानहरूमा सम्भावित भुक्षय, भुस्खलन तथा पहिरो नियन्त्रण र बाढी पहिरो तथा नदीले कटानका कारण भएको क्षतिको सुधारका लागि आवश्यक ग्याबिन तारजाली तथा सिभिल संरचनाहरूको निर्माणका कार्यहरू गरिएको छ ।

भुक्षय तथा बाढी, पहिरो नियन्त्रण/रोकथामका कार्यहरू गरिएका स्थानहरू:

(क) इलाम जिल्ला, माई न.पा. वडा नं. १ र ३ स्थित क्रमशः मुसेखोला र भिमसेन खोल्सीको पहिरो नियन्त्रण ।

(ख) ऐ.वडा नं. ९ गुनमुने क्षेत्र र वडा नं. १ स्थित तिलटार, औपटारी र भिमसेन खोल्सी सम्म जोड्ने स्थानीय सडक मर्मत, सुधार तथा स्तरोन्नति ।

(ग) लोदिया खोलाको पानीले दायाँ तर्फ रहेको मभेनीको खेती योग्य जमिन कटान नियन्त्रण ।

(घ) ऐ. वडा नं ३ स्थित ढाँडेखोलामा गएको पहिरो रोकथाम ।



ग्याबिन बास प्रोटेशन

स्वरोजगारमूलक सीप विकास तालिम सहयोग :

यस कम्पनीले आयोजना प्रभावित क्षेत्रका युवा बेरोजगारहरूलाई लक्षित गरी स्वरोजगार मूलक सीप विकास तालिम प्रदान गर्नका लागि श्रीभा टेक्निकल इन्स्टिट्यूट प्रा. लि. सँग समन्वय गरी कम्पनीको लागतमा २० जना युवाहरूलाई ३० दिने कुकिङ्ग तालिमको उपलब्ध गराएको छ ।



सीपमूलक कुकिङ्ग तालिम प्राप्तहरूलाई प्रमाणपत्र वितरण

सामुदायिक वन तथा संस्थाका भौतिक पूर्वाधार संरचना निर्माणमा सहयोग :

माई नगरपालिका वडा नं. १ बिहिबारे स्थित किराँत राई यायोक्खा वडा समितिको भवन तथा तिलटारी क्षेत्रमा रहेको श्री पशुपति सामुदायिक वन उपभोक्ताहरूको भवन निर्माण कार्य सम्पन्न गर्न कम्पनीको तर्फबाट आर्थिक सहयोग गरिएको छ ।



पशुपति वन सामुदायिक भवन

अन्य विभिन्न सहयोगहरू:

विगतका वर्षहरू जस्तै यस आर्थिक वर्षमा पनि स्थानीय समुदायहरूसँगको समन्वय तथा सहकार्यमा विभिन्न स्थानीय कार्यक्रममा कम्पनीले आर्थिक सहयोग गरेको छ। माई न.पा. वडा नं. ४, शुक्रबारेका नमुना युवा समूहले आयोजना गरेको नकअउट फुटबल खेल, वडा नं. ९ का स्थानीयहरूले मसिरे पूर्णिमा मेलाको अवसरमा

आयोजना गरेको नकअउट फुटबल खेल तथा वडा नं. ७ र महमाई एकता क्लबको आयोजनामा दोस्रो महमाई खुला नकअउट पुरुष तथा महिला मिनि गोल्ड कप-२०७८ फुटबल खेलमा आर्थिक सहयोग गरिएको छ। माई न.पा. वडा नं. १ र ३ स्थित श्री भाग्यशाली युवा समूह र श्री नवविहानी युवा क्लबका खेलाडीहरूलाई आवश्यक खेलकुद सामग्रीहरू खरिद गर्न आर्थिक सहयोग गरिएको छ। माई न.पा. वडा नं. ३ र १ स्थित सारङ्गे र छत्रखोल्सीको क्रिसिङ्ग क्लब बक्स सिमिल संरचना माथिबाट मानिस तथा चौपायाहरू आवत जावत गर्दा हुन सक्ने सम्भावित दुर्घटनाको नियन्त्रणका लागि उक्त संरचनामा तारबार गरिएको छ। यसैगरी माई न.पा. वडा नं. ९ स्थित गुनमुने घलेटार पम्पिङ्ग सिन्चाई योजना र वडा नं. १ स्थित तिलटारी बेसीको सिन्चाई कुलो निर्माण गर्न आर्थिक सहयोग गरिएको छ। आर्थिक अभावका कारण उपचारमा कठिनाई भईरहेका स्थानीय व्यक्तिहरूलाई आर्थिक सहयोग गरिएको छ।

माई तथा माई तयासकेड जलविद्युत केन्द्रको विविध कार्यक्रमको भलकहरू



शैक्षिक सामग्री तथा न्यानो लुगा वितरण



वार्षिक खेलकुद प्रतियोगितामा पुरस्कार वितरण



वार्षिक खेलकुद प्रतियोगितामा सहभागी कर्मचारीहरू



स्वास्थ्य शिविर

दशौ वार्षिक साधारण सभा २०७८ का केही भलकहर



साधारणसभाको अवसरमा सहभागी सानिमा हाइड्रो परिवार



साधारणसभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरू



साधारणसभा कार्यक्रम



साधारणसभामा आफ्नो मन्तव्य राख्नुहुँदै महाप्रबन्धक



साधारणसभामा मन्तव्य राख्नुहुँदै शेयरधनी



साधारणसभामा आफ्नो मन्तव्य राख्नुहुँदै शेयरधनी



साधारणसभामा नबनिर्वाचित सञ्चालकहरू

माई तथा माई क्यास्केड जलविद्युत केन्द्रका संरचनाहरू



माई विद्युत उत्पादन गृह



माई क्यास्केड विद्युत उत्पादन गृह



माई क्यास्केड नहर



आयोजनाको कन्ट्रोल रूम



स्वीच्यार्ड (माई क्यास्केड)

माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रका कर्मचारीहरू



माई विद्युत गृहमा कार्यरत कर्मचारीहरू



माई विद्युत केन्द्रको हेडवर्कस्का कर्मचारीहरू



माई क्यासकेड विद्युत गृहका कर्मचारीहरू



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड केन्द्रीय कार्यालयका कर्मचारीहरू



सानिमा हाइड्रो केन्द्रीय कार्यालय, काठमाडौंका कर्मचारीहरू



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED

KMC-4, Dhumbarahi, Kathmandu, Nepal
P.O. Box : 19737
Tel : 977-1-4373030, 4372828
Fax : 977-1-4015799
Email : sanimamai@sanimahydro.com
Website : www.maihydro.com

